
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES
-----GAS WELL ALLOWABLE CODES

0A P&A WELL (NORMALLY ASSIGNED BY SUPPLEMENT ONLY).
 B PANHANDLE, WEST AND PANHANDLE, WEST(RED CAVE) FIELDS, RULE 28 ALLOWABLE UNTIL 5-1-87.
 C WELL ALLOWED TO CYCLE GAS UNDER SPECIAL ORDER.
 0I INJECTION WELL.
 L ALLOWABLE RESTRICTED AT OPERATORS REQUEST. FROM 4-1-87 TO 7-1-92:
 ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS 12 MONTHS.
 UNDERAGE WILL NOT CARRY FORWARD.
 N SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY ADMINISTRATIVE ACTION (NO HEARING).
 EFFECTIVE 2-1-1994 SPECIAL ALLOWABLES WILL BE GRANTED IN ACCORDANCE
 WITH SWR 31 (K)(1) AND (K)(2).
 R REVISED ALLOWABLE ASSIGNED WHEN REPORTED PRODUCTION EXCEEDS THE LIMITED (#, @, L)
 ALLOWABLE BUT IS LESS THAN THE TOP PRORATED ALLOWABLE.
 S SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY COMMISSION ACTION (HEARING).
 T 25% POTENTIAL PRORATED ALLOWABLE IN PANHANDLE, WEST FIELD UNTIL 5-1-87.
 U FROM 4-1-87 TO 7-1-92: ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS
 12 MONTHS, UNDERAGE WILL CARRY FORWARD.
 0W ALLOWABLE WITHHELD PENDING RECEIPT OF NECESSARY ROUTINE FORMS.
 X ALLOWABLE ASSIGNED IN FIELDS WITH SUSPENDED ALLOCATION FORMULA (100% AOF).
 0Z WELLS NOT ELIGIBLE FOR AN ALLOWABLE.
 @ ALLOWABLE ADJUSTED ON THE BASIS OF PAST PRODUCTION.
 # ALLOWABLE RESTRICTED TO 100% OF THE DELIVERABILITY 011195 (FORM G-10). EFFECTIVE 7-1-92,
 ALLOWABLE SET AT CAPABILITY TIMES CALENDAR DAYS.
 0* WELLS PERMITTED TO PRODUCE UP TO TWICE THEIR AVERAGE DAILY ALLOWABLE FOR THE PRECEEDING
 SIX MONTHS. HOWEVER WELLS ALLOWABLE IS STILL ZERO. THE PURPOSE OF THIS ALLOWABLE IS
 NOT TO RESTRICT PRODUCTION BUT TO REDUCE THE FIELD UNDERPRODUCTION AND THEREFORE
 BRING THE FIELD INTO BALANCE. NOT IN EFFECT AFTER 7-1-92.
 0\$ TEMPORARILY ABANDONED WELL WITH 14B2 EXCEPTION OR INACTIVE SIDE OF MULTIPLE COMPLETION.

GAS DISPOSITION CODES

1 LEASE OR FIELD FUEL USE
 2 TRANSMISSION LINE
 3 PROCESSING PLANT
 4 VENTED OR FLARED
 5 GAS LIFT
 6 REPRESSURE AND PRESSURE MAINTENANCE
 7 CARBON BLACK
 8 UNDERGROUND STORAGE
 9 WELL SEPARATION EXTRACTION LOSS

CONDENSATE DISPOSITION CODES

0 PIPELINE
 1 TRUCK
 2 TANK CAR OR BARGE
 3 TANK CLEANING NET CONDENSATE
 4 CIRCULATING OIL
 5 LOST OR STOLEN
 6 SEDIMENTATION
 7 OTHER
 8 SKIM LIQUID HYDROCARBONS

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
 99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
 MONTHLY STATUS CODE

 B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
 C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

* INDICATES CHANGED ALLOWABLE OR CORRECTED FORM P-2 FILED FOR MONTH.
 // DISPLAYED IN LEFTMOST COLUMN //

EOM: IF LEDGER SHOWS NO RPT, EOM BALANCE IS CARRIED FORWARD FROM LAST PR FILED.

C - Y (YES) OR N (NO) INDICATES WHETHER OR
 M NOT THE RRCID IS PERMITTED TO COMMINGLE LIQUIDS.

WILDCAT			00014 001		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STEPHENS					
ARCH OIL & GAS, LLC			029272												
TAYLOR			WELL #:		2	RRCID -> 250167		COMPL. DATE 06/10/2009		TOTAL DEPTH 1668		PERF. N/A			
M															
0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ARNOT OIL COMPANY, LLC			033012											
PRATER UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 282127 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 2787 PERF. 2392 - 2414									
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

PRATER UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 285693 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 2714 PERF. 2438 - 2447									
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

BRAKA OPERATING, L.L.C.			088563											
COPELAND RANCH A			WELL #: 31		RRCID -> 282128 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 2652 PERF. N/A									
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

WILDCAT		//CONT.//		00014 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO	
CUMMING COMPANY, INC. THE		194204		1A		RRCID -> 196989		COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A	
101		WELL #:		1A		RRCID -> 196989		COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HILL OPERATING LLC		387979		THURBER		WELL #: 1		RRCID -> 254450		COMPL. DATE 09/27/2008		TOTAL DEPTH 4343 PERF. 4110 - 4118	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KOKOMO ENERGY, INC.		474070		MCWHORTER		WELL #: 4		RRCID -> 280650		COMPL. DATE 02/04/2016		TOTAL DEPTH 4330 PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILDCAT		//CONT.//		00014 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
KOKOMO ENERGY, INC.		//CONT.//		474070											
MCWHORTER		WELL #:		5	RRCID -> 282787		COMPL. DATE 02/04/2017		TOTAL DEPTH 4430		PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON		WELL #:		1	RRCID -> 284621	COMPL. DATE 08/03/2006	TOTAL DEPTH 3443	PERF. 2890 - 2906			
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROCO OPERATING CO., INC.		679595									
COLLINS, P. H. UNIT		WELL #:		18	RRCID -> 194968	COMPL. DATE 11/20/2002	TOTAL DEPTH 1563	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/05/2018

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT		//CONT.//		00014 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
REDWOOD OPERATING, INC.				697137									
CUESTA-VOSS		WELL #:		1	RRCID -> 247613		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH		3238	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ROLLO RESOURCES, LLC		726791									
EDWARDS, JACK		WELL #:		1	RRCID -> 134067	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2672	PERF. 1473 - 1478	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAGE NATURAL RESOURCES LLC		743223									
DAVIDSON -40-		WELL #:		4	RRCID -> 238993	COMPL. DATE 10/09/2006	TOTAL DEPTH	1421	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILDCAT		//CONT.//		00014 001		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: STEPHENS					
THE CORYELL-OUACHITA GROUP, INC.				851492													
BARNHILL		WELL #:		1		RRCID -> 263699		COMPL. DATE 03/12/2009		TOTAL DEPTH 16260		PERF. N/A					

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

XSTAR RESOURCES LLC					945934									
BARRON					WELL #:	8	RRCID -> 255381	COMPL. DATE 04/18/2006	TOTAL DEPTH	398	PERF. N/A			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

A. E. DAVIS (MARBLE FALLS)				00119 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROWN			
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.				828317										
DAVIS, A.E.				WELL #:	8	RRCID ->	109742	COMPL. DATE	01/31/1984	TOTAL DEPTH	1410	PERF. 1234 -	1240	
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2		N	-0-			-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2		N	-0-			-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
11	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	2		N	-0-			-0-
12	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				184		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

A. E. DAVIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 00119 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
 SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317
 DAVIS, A.E. WELL #: 9 RRCID -> 110809 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 1312 PERF. 1238 - 1244

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		Y	-0-			-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	2		Y	-0-			-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		Y	-0-			-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		Y	-0-			-0-
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	21	-0-	21	21	21	2		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	21	-0-	21	42	21	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	14	-0-	14	56	14	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	5	-0-	5	61	5	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	7	-0-	7	68	7	2		Y	-0-			-0-
11	76 N	8	-0-	-68	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
12	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		185			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DAVIS, A.E. WELL #: 10 RRCID -> 110810 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 1331 PERF. 1190 - 1201

01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		Y	-0-			-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	2		Y	-0-			-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		Y	-0-			-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		Y	-0-			-0-
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	21	-0-	21	21	21	2		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	20	-0-	20	41	20	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	14	-0-	14	55	14	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	5	-0-	5	60	5	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	6	-0-	6	66	6	2		Y	-0-			-0-
11	74 N	8	-0-	-66	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
12	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		182			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DAVIS, A.E. WELL #: 11 RRCID -> 110811 COMPL. DATE 05/13/1984 TOTAL DEPTH 1307 PERF. 1228 - 1270

01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		Y	-0-			-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	2		Y	-0-			-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		Y	-0-			-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		Y	-0-			-0-
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	21	-0-	21	21	21	2		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	19	-0-	19	40	19	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	13	-0-	13	53	13	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	5	-0-	5	58	5	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	6	-0-	6	64	6	2		Y	-0-			-0-
11	72 N	8	-0-	-64	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
12	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		178			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

A. E. DAVIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 00119 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
 SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317
 DAVIS, A. E. WELL #: 14 RRCID -> 112603 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 1320 PERF. 1190 - 1233

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		Y	-0-			-0-
02		28 N	20	-0-	-8	-0-	20	2		Y	-0-			-0-
03		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		Y	-0-			-0-
04		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		Y	-0-			-0-
05		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	21	-0-	21	21	21	2		Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	20	-0-	20	41	20	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	14	-0-	14	55	14	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	5	-0-	5	60	5	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	7	-0-	7	67	7	2		Y	-0-			-0-
11		75 N	8	-0-	-67	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
12		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				184			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

DAVIS, A. E. WELL #: 15 RRCID -> 112604 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 1320 PERF. 1164 - 1172

01		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
02		28 N	20	-0-	-8	-0-	20	2		N	-0-			-0-
03		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
04		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			-0-
05		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
06		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
07		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
08		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
09		30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2		N	-0-			-0-
10		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
11		14 N	8	-0-	-6	-0-	8	2		N	-0-			-0-
12		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				184			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

DAVIS, A. E. WELL #: 16 RRCID -> 112778 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 1323 PERF. 1200 - 1234

01		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
02		28 N	22	-0-	-6	-0-	22	2		N	-0-			-0-
03		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
04		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			-0-
05		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
06		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
07		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
08		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
09		30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2		N	-0-			-0-
10		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
11		15 N	9	-0-	-6	-0-	9	2		N	-0-			-0-
12		6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				195			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

A. E. DAVIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 00119 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
 SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317
 WALKER, J.N. WELL #: 2 RRCID -> 117701 COMPL. DATE 06/30/1985 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1210 - 1250

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-			-0-
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	52	2		N	-0-			-0-
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-			-0-
04	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	2		N	-0-			-0-
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2		N	-0-			-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			-0-
12	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		377			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WALKER, J.N. WELL #: 3 RRCID -> 117702 COMPL. DATE 07/03/1985 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1226 - 1260

01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-			-0-
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-			-0-
12	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		511			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WALKER, J.N. WELL #: 1 RRCID -> 117703 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 1315 PERF. 1150 - 1162

01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-			-0-
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	52	2		N	-0-			-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
09	60 N	13	-0-	-47	-0-	13	2		N	-0-			-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			-0-
12	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		507			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

A. E. DAVIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 00119 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
 SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317
 DAVIS, A.E. WELL #: 18 RRCID -> 119330 COMPL. DATE 06/18/1985 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1193 - 1201

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17	2		N	-0-			-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			-0-
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
09	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2		N	-0-			-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
11	12 N	7	-0-	-5	-0-	7	2		N	-0-			-0-
12	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		167			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MCNURLEN WELL #: 101 RRCID -> 132946 COMPL. DATE 12/18/1989 TOTAL DEPTH 1295 PERF. 1136 - 1144

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
09	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2		N	-0-			-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-			-0-
12	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		340			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MCNURLEN WELL #: 103 RRCID -> 132947 COMPL. DATE 12/18/1989 TOTAL DEPTH 1311 PERF. 1168 - 1218

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
09	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2		N	-0-			-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-			-0-
12	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		334			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

A. E. DAVIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 00119 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
 SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317
 DAVIS, A. E. WELL #: 19 RRCID -> 134846 COMPL. DATE 04/30/1990 TOTAL DEPTH 1308 PERF. 1197 - 1244

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		258			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

STEELE WELL #: 1 RRCID -> 137064 COMPL. DATE 02/11/1991 TOTAL DEPTH 1372 PERF. 1230 - 1288

01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	60 N	17	-0-	-43	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		596			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

AARON (RANGER) 00278 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 GIANT NRG CO., LP 302592
 HIGGINBOTHAM HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 136392 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 3648 PERF. 3231 - 3310

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/30/2017 - PLUGGED 08/30/17																
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PENDRAGON OIL CO. 651162
 CLABORN WELL #: 2 RRCID -> 127735 COMPL. DATE 06/16/1988 TOTAL DEPTH 3694 PERF. 3255 - 3274

01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					70
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					70
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					70
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					70
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					70
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					70
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					70
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					70
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
TOTAL GAS PROD:		86			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

ABBOTT (MARBLE FALLS) 00285 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 SHAIDA, JOHN H. 768650
 GRIFFIN, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 086874 COMPL. DATE 04/19/1976 TOTAL DEPTH 4151 PERF. 3421 - 3427

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
07	14B2 EXT	377	-0-	377	377	21	1	356	2	N	-0-			72
08	14B2 EXT	276	-0-	276	653	16	1	260	2	N	-0-			72
09	14B2 EXT	439	-0-	439	1092	25	1	413	2	N	1			73
						1	9							
10	1511 R	419	-0-	-1092	-0-	24	1	395	2	N	-0-			73
*11	431 R	431	-0-	-0-	-0-	24	1	407	2	N	-0-			73
12	465 #	441	-0-	-24	-0-	25	1	416	2	N	-0-			73
TOTAL GAS PROD:		2,383				TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

GRIFFIN, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 112593 COMPL. DATE 06/03/1986 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3342 - 3427

01	465 #	423	-0-	-42	-0-	24	1	399	2	N	-0-			37
02	420 #	326	-0-	-94	-0-	18	1	308	2	N	-0-			37
03	465 #	342	-0-	-123	-0-	19	1	323	2	N	-0-			37
04	449 R	449	-0-	-0-	-0-	25	1	424	2	N	-0-			37
05	440 R	440	-0-	-0-	-0-	25	1	415	2	N	-0-			37
06	420 #	339	-0-	-81	-0-	19	1	320	2	N	-0-			37
07	465 #	333	-0-	-132	-0-	19	1	314	2	N	-0-			37
08	472 R	472	-0-	-0-	-0-	27	1	445	2	N	-0-			37
09	450 #	434	-0-	-16	-0-	25	1	409	2	N	-0-			37
10	434 #	258	-0-	-176	-0-	15	1	243	2	N	-0-			37
11	450 #	310	-0-	-140	-0-	18	1	292	2	N	-0-			37
12	465 #	356	-0-	-109	-0-	20	1	336	2	N	-0-			37
TOTAL GAS PROD:		4,482				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
 ROBERTSON CSL WELL #: 9 L RRCID -> 093854 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 3696 PERF. 3476 - 3483

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ABBOTT (MARBLE FALLS) //CONT.// 00285 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
 ROBERTSON CSL WELL #: 10 RRCID -> 119451 COMPL. DATE 04/03/1987 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3402 - 3480

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	992 #	898	-0-	-94	-0-	80	1	818	3	N	-0-			-0-
02	896 #	723	-0-	-173	-0-	71	1	652	3	N	-0-			-0-
03	930 #	850	-0-	-80	-0-	27	1	823	3	N	-0-			-0-
04	948 R	948	-0-	-0-	-0-	77	1	871	3	N	-0-			-0-
05	959 R	959	-0-	-0-	-0-	80	1	879	3	N	-0-			-0-
06	936 R	936	-0-	-0-	-0-	76	1	860	3	N	-0-			-0-
07	992 #	938	-0-	-54	-0-	82	1	856	3	N	-0-			-0-
08	992 #	970	-0-	-22	-0-	89	1	881	3	N	-0-			-0-
09	960 #	935	-0-	-25	-0-	83	1	852	3	N	-0-			-0-
10	961 #	897	-0-	-64	-0-	67	1	830	3	N	-0-			-0-
11	930 #	880	-0-	-50	-0-	66	1	814	3	N	-0-			-0-
*12	1058 R	1058	-0-	-0-	-0-	72	1	986	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,992		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ABERNATHY (3620) 00350 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 G & F OIL, INC. 292000
 EAGLES NEST WELL #: 1 RRCID -> 167090 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 4264 PERF. 3690 - 3699

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NORTH, CARTER WELL #: 1 RRCID -> 170703 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3692 - 4092

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		104 N	104	-0-	-0- B	-0-		104	2			N	-0-					23
02		61 N	61	-0-	-0- B	-0-		61	2			N	-0-					23
03		124 N	80	-0-	-44 B	-0-		80	2			N	-0-					23
04		60 N	60	-0-	-0- B	-0-		60	2			N	-0-					23
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					23
06		70 N	70	-0-	-0- B	-0-		70	2			N	-0-					23
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					23
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					23
09		10 N	10	-0-	-0- B	-0-		10	2			N	-0-					23
10		57 N	57	-0-	-0- B	-0-		57	2			N	-0-					23
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					23
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					23
TOTAL GAS PROD:				442				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

RWK OPERATING LLC WHARTON				714311 WELL #:	2	RRCID -> 111229	COMPL. DATE 03/02/1984	TOTAL DEPTH	4190 PERF.	4028 -	4036
01	186 N	131	-0-	-55 B	-0-	131	2	N	-0-		-0-
02	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2	N	-0-		-0-
03	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2	N	-0-		-0-
04	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2	N	-0-		-0-
05	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2	N	-0-		-0-
06	150 N	96	-0-	-54 B	-0-	96	2	N	-0-		-0-
07	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2	N	-0-		-0-
08	186 N	143	-0-	-43 B	-0-	143	2	N	-0-		-0-
09	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2	N	-0-		-0-
10	155 N	124	-0-	-31 B	-0-	124	2	N	-0-		-0-
11	150 N	105	-0-	-45 B	-0-	105	2	N	-0-		-0-
12	155 N	146	-0-	-9 B	-0-	146	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,633	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ACE-TINER (CANYON REEF II)				00423 102		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JONES		
SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750						
JONES				WELL #:		1	RRCID -> 159977	COMPL. DATE 08/01/1996	TOTAL DEPTH	4365 PERF. 4273 - 4277
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

ACE-TINER (CANYON REEF II) //CONT.// 00423 102 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JONES
 SOJOURNER DRILLING CORPORATION //CONT.// 800750
 JONES, J. R. WELL #: 1B RRCID -> 196085 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 5448 PERF. 4390 - 4406

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

ACG99 (CONGL.) 00439 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 VAN OPERATING, LTD. 881442
 NEWELL E-58 WELL #: 1D RRCID -> 175375 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4454 - 4472

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

ACKERS (MORRIS SAND) 00460 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
 STOBBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615
 ACKERS "2-34" WELL #: 1 RRCID -> 196438 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5103 PERF. 3446 - 3454

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				39
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				39
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

ADAIR CREEK (COOK SAND) 00576 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NOLAN
 ALARON ENERGY, INC. 010450
 MCLAUGHLIN, J. M. WELL #: 1111 RRCID -> 148276 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5748 - 5798

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3			N	-0-			42
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3			N	-0-			42
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-			42
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-			42
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-			42
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 3	12 9		N	11			53
*10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 3	6 9		N	5			58
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58
TOTAL GAS PROD:		94			TOTAL CONDENSATE PROD:				16				

ADAMS (DUFFER, LOWER) 00622 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 BYRNE OIL COMPANY 119795
 DUFFER B WELL #: 1 RRCID -> 285567 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3427 - 3437

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	270	-0-	270	270	270 2			N	-0-			-0-
09	0	431	-0-	431	701	431 2			N	-0-			-0-
*10	923	222	-0-	-701	-0-	222 2			N	-0-			-0-
11	900	454	-0-	-446	-0-	454 2			N	-0-			-0-
12	930	438	-0-	-492	-0-	438 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,815			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

ADVANCE (CADD0) 00799 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
 WISE PRODUCTION COMPANY 933825
 MORRISON "X" WELL #: 1 RRCID -> 103927 COMPL. DATE 12/10/1982 TOTAL DEPTH 4203 PERF. 4044 - 4070

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	118	-0-	-99	-0-	118 2			N	-0-			53
02	308 N	239	-0-	-69	-0-	239 2			N	-0-			53
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2			N	-0-			53
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2			N	-0-			53
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2			N	-0-			53
06	390 N	341	-0-	-49	-0-	341 2			N	-0-			53
07	372 N	288	-0-	-84	-0-	288 2			N	-0-			53
08	372 N	75	-0-	-297	-0-	75 2			N	-0-			53
09	330 N	97	-0-	-233	-0-	97 2			N	-0-			53
10	279 N	122	-0-	-157	-0-	122 2			N	-0-			53
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2			N	-0-			53
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			53
TOTAL GAS PROD:		2,465			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

AKIN (CADD0)				00989 555		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: STEPHENS								
MCANELLY, STANLEY M., JR.				537366																
AKIN, C. E.				WELL #:		2		RRCID -> 017291		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 3120 - 3115				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	285						N		NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	285						N		NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	285						N		NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	285						N		NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	285						N		NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	285						N		NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	285						N		NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	285						N		NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	285						N		NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	285						N		NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	285						N		NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	285						N		NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

PARKER ENERGY COMPANY				640154											
WHALEN-WILSON				WELL #:	1	RRCID ->	017290	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3188 -	3115	
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	N	-0-				-0-	
02	504	N	273	-0-	-231	-0-	273	2	N	-0-				-0-	
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2	N	-0-				-0-	
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-				-0-	
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2	N	-0-				-0-	
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2	N	-0-				-0-	
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2	N	-0-				-0-	
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2	N	-0-				-0-	
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2	N	-0-				-0-	
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-				-0-	
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-				-0-	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,085	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

DAVIS, G. R.				WELL #:	1	RRCID -> 058867	COMPL. DATE 10/25/1963	TOTAL DEPTH	3610	PERF. N/A
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

AKIN (CADD0) //CONT.// 00989 555 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 PARKER ENERGY COMPANY //CONT.// 640154
 DAVIS, G. R. WELL #: 2 RRCID -> 058868 COMPL. DATE 02/08/1964 TOTAL DEPTH 3594 PERF. 3114 - 3147

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DAVIS, G. R. WELL #: 4 RRCID -> 084848 COMPL. DATE 09/03/1979 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3178 - 3184

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

AKIN (CONGLOMERATE) 00989 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 LSM VENTURES, LLC 511753
 HART, C. WELL #: 1 RRCID -> 060397 COMPL. DATE 11/06/1974 TOTAL DEPTH 4044 PERF. N/A

01	186 N	103	-0-	-83	-0-	103	3			N	-0-					-0-
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03	155 N	97	-0-	-58	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	217 N	93	-0-	-124	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	217 N	160	-0-	-57	-0-	160	3			N	-0-					-0-
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
09	180 N	159	-0-	-21	-0-	159	3			N	-0-					-0-
10	155 N	100	-0-	-55	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,667				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

AKIN (LAUDERDALE) 00989 777 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 TRUST OIL CO. 872124
 BROOKS WELL #: 1R RRCID -> 148745 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2771 - 2794

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ALBANY (CADD0) 01125 110 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 VAN OPERATING, LTD. 881442
 CASEY "33-R" WELL #: 1 RRCID -> 190297 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4394 - 4410

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ALBANY (MISSISSIPPIAN) 01125 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
 VAN OPERATING, LTD. 881442
 NEWELL "58" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162881 COMPL. DATE 03/25/1997 TOTAL DEPTH 4817 PERF. 4718 - 4738

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ALBANY (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		01125 666	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD			
VAN OPERATING, LTD.		//CONT.//		881442							
CASEY "32"		WELL #:		1	RRCID -> 190633	COMPL. DATE 04/25/2001	TOTAL DEPTH	4910	PERF. 4800	-	4814
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						60
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ALBANY, S. (ATOKA 4400)				01129 250	ASSOCIATED	49B		CNTY: SHACKELFORD			
VAN OPERATING, LTD.				881442							
VALDEZ		WELL #:		1	RRCID -> 175653	COMPL. DATE 12/01/1999	TOTAL DEPTH	4846	PERF. 4467	-	4473
01	186 #	99	-0-	-87	-0-	88 3	11 9	N	10		146
02	168 #	128	-0-	-40	-0-	128 3		N	-0-		146
03	155 #	142	-0-	-13	-0-	142 3		N	-0-		146
04	120 #	117	-0-	-3	-0-	117 3		N	-0-		146
05	155 #	129	-0-	-26	-0-	129 3		N	-0-		146
06	150 #	113	-0-	-37	-0-	113 3		N	-0-		146
07	155 #	100	-0-	-55	-0-	100 3		N	-0-		146
08	155 #	73	-0-	-82	-0-	73 3		N	-0-		146
09	120 #	39	-0-	-81	-0-	39 3		N	-0-		146
10	124 #	13	-0-	-111	-0-	13 3		N	-0-		146
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		146
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		146
TOTAL GAS PROD:			953		TOTAL CONDENSATE PROD:			10			

ALBANY LEECH (MISS)				01144 666	ASSOCIATED	49B		CNTY: SHACKELFORD			
P.I.D. DRILLING INC				631265							
HOOKER "17"		WELL #:		2	RRCID -> 186688	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4690	PERF. 4513	- 4578
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ALED0, SOUTH (ATOKA)				01402 000	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PARKER				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378													
MCFARLAND-DIXON				WELL #:	2	RRCID -> 207611				COMPL. DATE 11/08/2004				TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5813 - 5880			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
01	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	510	1	1888	3	N	-0-				-0-		
02	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	490	1	2056	3	N	-0-				-0-		
03	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	600	1	2135	3	Y	59	59	1		-0-		
04	1860 N	2620	-0-	760	-0-	65	9	2037	3	Y	3	3	1		-0-		
05	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	600	1	2090	3	Y	-0-				-0-		
06	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	580	1	2002	3	Y	-0-				-0-		
07	2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	605	1	2214	3	Y	-0-				-0-		
08	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	600	1	2139	3	Y	-0-				-0-		
09	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	568	1	2008	3	Y	-0-				-0-		
10	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	600	1	2080	3	Y	-0-				-0-		
11	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	515	1	1683	3	Y	-0-				-0-		
12	2821 X	2000	-0-	-821	-0-	596	1	1404	3	Y	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			30,648	TOTAL CONDENSATE PROD:			62										

ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131								
MCFARLAND				WELL #: C 1	RRCID -> 272945	COMPL. DATE 12/26/2013	TOTAL DEPTH	6625	PERF. 6020	-	6090	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				33	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				33	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				33	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				33	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				33	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				33	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				33	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				33	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				33	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				33	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				33	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				33	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

ALEDO, S (MARBLE FALLS)				01402 100	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PARKER			
HANKS, CHRISTOPHER GLENN CLEMENS				354655										
				WELL #:	1 T	RRCID -> 091324	COMPL. DATE	01/21/1980	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 6135	-	6163	
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-	
02	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2		N	-0-			-0-	
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-	
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-	
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-	
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-	
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-	
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-	
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-	
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-	
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				11	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

ALEDO, SE. (1200 STRAWN) 01404 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
 RILEY, LANHAM 712148
 RILEY, LANHAM WELL #: 1 RRCID -> 139351 COMPL. DATE 01/25/1986 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ALEXANDRIA (GARDNER SD A) 01433 210 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 M & K OPERATING LLC 518499
 ELLIOTT, R. B. WELL #: 1B RRCID -> 270471 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 4246 PERF. 2830 - 2850

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ALFRED-DONNELL (CADD0) 01456 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 PETEX 659782
 DONNELL, A. D. WELL #: 1C RRCID -> 158654 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 3307 - 4335

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ALFRED-DONNELL (CADD0) //CONT.// 01456 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 PETEX //CONT.// 659782
 TXL-A WELL #: 2C RRCID -> 170295 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 4448 PERF. 3447 - 4448

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ALLEN (STRAWN) 01643 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
 GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087574 COMPL. DATE 03/26/1980 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 1369 - 1388

01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-		-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-
06	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 2		N	-0-		-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-
08	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-		-0-
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		16				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GAILEY, N. C. "A" ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103520 COMPL. DATE 12/30/1982 TOTAL DEPTH 2314 PERF. 1999 - 2060

01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-		-0-
02	28 N	11	-0-	-17	-0-	11 2		N	-0-		-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-		-0-
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-		-0-
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-		-0-
06	60 N	35	-0-	-25	-0-	35 2		N	-0-		-0-
07	62 N	6	-0-	-56	-0-	6 2		N	-0-		-0-
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2		N	-0-		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
10	6 N	2	-0-	-4	-0-	2 2		N	-0-		-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		252				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7719	#	5162	-0-	-2557	-0-	4762	3	400	9	N	364	345	1			482
02	6972	#	6486	-0-	-486	-0-	6051	3	435	9	N	395	344	1			533
03	7471	#	5683	-0-	-1788	-0-	5032	3	651	9	N	592	670	1			455
04	7230	#	5465	-0-	-1765	-0-	5175	3	290	9	N	264	169	1			550
05	7471	#	5438	-0-	-2033	-0-	5069	3	369	9	N	335	492	1			393
06	6960	#	6692	-0-	-268	-0-	6161	3	531	9	N	483	481	1			395
07	7192	#	5447	-0-	-1745	-0-	5030	3	417	9	N	379	334	1			440
08	6650	R	6650	-0-	-0-	-0-	6190	3	460	9	N	418	503	1			355
09	6690	#	5670	-0-	-1020	-0-	5204	3	466	9	N	424	339	1			440
10	6913	#	5278	-0-	-1635	-0-	4841	3	437	9	N	397	495	1			342
11	6690	#	6558	-0-	-132	-0-	6005	3	553	9	N	503	507	1			338
12	6665	#	6547	-0-	-118	-0-	5997	3	550	9	N	500	506	1			332
TOTAL GAS PROD:			71,076				TOTAL CONDENSATE PROD:			5,054							

ALVA LEE HAWKINS (3280)				02095 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND			
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741						
NORTH ALLEN RANCH				WELL #:	1	RRCID -> 123263	COMPL. DATE 12/29/1986	TOTAL DEPTH	3516	PERF. 3354 - 3460
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-	N	-0-		38
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-	N	-0-		38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		38
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ALLEN HEIRS-FIELD				WELL #:	2	RRCID -> 124996	COMPL. DATE 07/25/1989	TOTAL DEPTH	3492	PERF. 3111	-	3337
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-	N	-0-				44
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-	N	-0-				44
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				44
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				44
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				44
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				44
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				44
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				44
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				44
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				44
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ALVA LEE HAWKINS (3280) //CONT.// 02095 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 KORNIE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741
 ALLEN HEIRS "D" WELL #: 2 RRCID -> 126868 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3557 - 3562

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					63
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					63
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ALVA LEE HAWKINS (3400) 02095 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 D & R ENTERPRISES 196846
 HAWKINS, J.J. WELL #: 7 RRCID -> 075858 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 3702 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	248 N	195	-0-	-53	-0-	195	2			N	-0-					-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		195				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HAWKINS, J.J. WELL #: 9 RRCID -> 084213 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3340 - 3350

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		130				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ALVA LEE HAWKINS (3400) //CONT.// 02095 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 KORNIE-TILLMAN COMPANY 475741
 EAST ALLEN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 127910 COMPL. DATE 07/18/1988 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3448 - 3462

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					21
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					21
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ANTELOPE CREEK (BLUFF CREEK) 03095 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
 FTC CONSULTING, LLC 288423
 NAIL "103" WELL #: 1S RRCID -> 151870 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NAIL "103" B WELL #: 3S RRCID -> 157968 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 1703 PERF. 1279 - 1283

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ANTELOPE HILLS (CADD0, UPPER)				03097 122	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
M & K OPERATING LLC				518499										
NAIL "103"				WELL #:	2	RRCID ->	147500	COMPL. DATE	09/24/1993	TOTAL DEPTH	5110	PERF.	4618 - 4636	
M		GAS	INJECT. (I}	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L}	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3100 N	604	-0-	-2496	5837		604	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	341	-0-	-2459	3378		341	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	184	-0-	-2916	462		184	2		N	-0-			-0-
04	737 N	275	-0-	-462	-0-		275	2		N	-0-			-0-
05	667 N	667	-0-	-0-	-0-		667	2		N	-0-			-0-
06	822 N	822	-0-	-0-	-0-		822	2		N	-0-			-0-
07	935 N	935	-0-	-0-	-0-		935	2		N	-0-			-0-
08	980 N	980	-0-	-0-	-0-		980	2		N	-0-			-0-
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-		548	2		N	-0-			-0-
10	599 N	599	-0-	-0-	-0-		599	2		N	-0-			-0-
11	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,955		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ANZAC (GARDNER)				03208 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: COLEMAN		
K-M OIL COMPANY, INC.				448857							
MORRIS -H-				WELL #:	45	RRCID -> 017305	COMPL. DATE 09/18/1961	TOTAL DEPTH	2492	PERF. 2450 -	2490
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 1	N	-0-			-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 1	N	-0-			-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 1	N	-0-			-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 1	N	-0-			-0-
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 1	N	-0-			-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 1	N	-0-			-0-
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 1	N	-0-			-0-
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 1	N	-0-			-0-
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 1	N	-0-			-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 1	N	-0-			-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 1	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			615	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ANZAC (MORRIS)				03208 666	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: COLEMAN			
K-M OIL COMPANY, INC.				448857								
DEM F A-2				WELL #:	2	RRCID -> 017306	COMPL. DATE 12/27/1941	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2095 -	2103	
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	1	N	-0-		-0-	
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	1	N	-0-		-0-	
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	1	N	-0-		-0-	
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	1	N	-0-		-0-	
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	1	N	-0-		-0-	
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	1	N	-0-		-0-	
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	1	N	-0-		-0-	
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	1	N	-0-		-0-	
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	1	N	-0-		-0-	
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	1	N	-0-		-0-	
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1	N	-0-		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:				648	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

ANZAC (MORRIS)		//CONT.//		03208 666	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
SEVEN CROSS OPERATING, LLC				767834									
MILLER LITE "B"		WELL #:		1B	RRCID -> 136543		COMPL. DATE 07/23/1990		TOTAL DEPTH	2670	PERF. 2004 - 2014		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MILLER DISCOVERY		WELL #:		5	RRCID -> 141755	COMPL. DATE 06/24/1992	TOTAL DEPTH	3520	PERF. 2056 - 2060	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MILLER RANCH		WELL #:		4	RRCID -> 151784	COMPL. DATE 03/10/1995	TOTAL DEPTH	3530	PERF. 2100 - 2106	
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ARDINGER (LAKE SAND, UPPER)				03496 500	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: EASTLAND									
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC				355586															
HANVEY-FEE				WELL #:	3	RRCID ->	106101	COMPL. DATE	06/11/1983	TOTAL DEPTH	4048	PERF.	3356 - 3372						
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21	2				N	-0-					12	
02	28 N	8	-0-	-20	-0-	-0-	8	2				N	-0-					12	
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2				N	-0-					12	
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	-0-	21	2				N	-0-					12	
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	23	2				N	-0-					12	
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	-0-	27	2				N	-0-					12	
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	2				N	-0-					12	
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	-0-	27	2				N	-0-					12	
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	-0-	27	2				N	-0-					12	
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	-0-	23	2				N	-0-					12	
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	-0-	22	2				N	-0-					12	
*12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	2				N	-0-					12	
TOTAL GAS PROD:			265	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-												

HANVEY-FEE				WELL #:	4	RRCID -> 122334	COMPL. DATE 12/14/1983	TOTAL DEPTH	4005	PERF. 3397 - 3406
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-	-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6 2	N	-0-	-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-	-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-	-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	N	-0-	-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	-0-	-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	N	-0-	-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21 2	N	-0-	-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21 2	N	-0-	-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17 2	N	-0-	-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17 2	N	-0-	-0-
*12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			200	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GEORGE FEE ESTATE				WELL #:		1	RRCID -> 132266	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4160	PERF. 3452 - 3466
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-		105
02	56	N	21	-0-	-35	-0-	21	2	N	-0-		105
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-		105
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2	N	-0-		105
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-		105
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-		105
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-		105
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-		105
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-		105
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-		105
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2	N	-0-		105
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-		105
TOTAL GAS PROD:				730		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

ARDINGER (LAKE SAND, UPPER) //CONT.// 03496 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355
 HANVEY-FEE "D" WELL #: 15 RRCID -> 114297 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 4043 PERF. 3351 - 3358

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3		N	-0-			-0-
04	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	3		N	-0-			-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
06	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	3		N	-0-			-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
*11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
*12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		475			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

KATLACO FEE "C" WELL #: 7 RRCID -> 125624 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3664 - 3666

01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-			62
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			62
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			62
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-			62
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-			62
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-			62
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			62
08	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	3		N	-0-			62
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-			62
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-			62
11	210 N	163	-0-	-47	-0-	163	3		N	-0-			62
*12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-			62
TOTAL GAS PROD:		2,321			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

KATLACO FEE WELL #: 3 RRCID -> 125627 COMPL. DATE 03/18/1983 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3468 - 3490

01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	98	3	7	9	N	6		36
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	115	3	10	9	N	9		45
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	112	3	13	9	N	12		57
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	132	3	15	9	N	14		71
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	164	3	13	9	N	12		83
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	118	3	21	9	N	19		102
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	158	3	34	9	N	31		133
08	186 N	169	-0-	-17	-0-	152	3	17	9	N	15		148
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	139	3	17	9	N	15		163
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	134	3	15	9	N	14	176 1	1
11	150 N	120	-0-	-30	-0-	109	3	11	9	N	10		11
*12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	123	3	15	9	N	14		25
TOTAL GAS PROD:		1,742			TOTAL CONDENSATE PROD:				171				

ARLENE, N. (CONGL.) 03617 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 M & K OPERATING LLC 518499
 ELLIOTT "A" WELL #: RRCID -> 170001 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4036 - 4102

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

PLUGGED AND ABANDONED 05/04/2015

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARRIBA LIBRA (JENNINGS LIME) 03848 500 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
 3 S PRODUCTION, INC. 953796
 JONES, MARY -A- WELL #: 1 U RRCID -> 056184 COMPL. DATE 07/05/1973 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATWELL (LAKE SAND) 04321 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
 KING ENERGY RESOURCES 465526
 HUTCHINS WELL #: 1 RRCID -> 135798 COMPL. DATE 06/10/1988 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 3518 - 3538

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUBURN (DUFFER)		04337 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
PETEX		659782														
GENTRY "23"		WELL #:		1		RRCID -> 240708		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH		4086 PERF. 3908 - 3914				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1364 N	224	-0-	-1140	-0-	220	2	4	9	N	4					60
02	308 N	208	-0-	-100	-0-	208	2			N	-0-					60
03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	266	2	8	9	N	7					67
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	263	2	1	9	N	1					68
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					68
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					68
07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					68
08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	450	2	2	9	N	2					70
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					70
10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					70
11	450 N	409	-0-	-41	-0-	409	2			N	-0-					70
12	403 N	389	-0-	-14	-0-	389	2			N	-0-					70
TOTAL GAS PROD:		4,055				TOTAL CONDENSATE PROD:				14						

WHITE, WAYNE "46" UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 246059	COMPL. DATE 01/07/2009	TOTAL DEPTH	4107	PERF. 3876	- 3890
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-	N	-0-			54
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-	N	-0-			54
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			54
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			54
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			54
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			54
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			54
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			54
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			54
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			54
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			54
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			54
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

AZLE, SOUTH PROPP, WILLIAM D. PROPP				04640 500 681468 WELL #: 1	ASSOCIATED RRCID -> 138525	ONE WELL COMPL. DATE 06/04/1991		CNTY: PARKER 4999 PERF. 2092 - 3005		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)				04672 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN			
ARCHER PETROLEUM				028882						
ROBERTSON HEIRS				WELL #: 1	RRCID -> 084819	COMPL. DATE 07/01/1979	TOTAL DEPTH 3160	PERF. 2802	-	2823
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

BAYOU OPERATING COMPANY, INC.				058851						
WRIGHT, BESS L.				WELL #: 1	RRCID -> 237123	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 2950	PERF. 2889	-	2901
01	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48 2	N	-0-		-0-
02	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-		-0-
03	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43 2	N	-0-		-0-
04	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-		-0-
05	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-		-0-
06	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-		-0-
07	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48 2	N	-0-		-0-
08	49 R	49	-0-	-0-	-0-	49 2	N	-0-		-0-
09	49 R	49	-0-	-0-	-0-	49 2	N	-0-		-0-
10	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-		-0-
11	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-		-0-
*12	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				534	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

FORMATION RECOVERY LLC				276932						
BRAMLET "A"				WELL #: 2	RRCID -> 102427	COMPL. DATE 10/01/1979	TOTAL DEPTH 3344	PERF. 2823	-	2834
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	265		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	265		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	265		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	265		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	265		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	265		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	265		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	265		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	265		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	265		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	265		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	265		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) //CONT.// 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 FORMATION RECOVERY LLC //CONT.// 276932
 BRAMLET "A" WELL #: 1 RRCID -> 102428 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2878 - 2894

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2428					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2428					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2428					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2428					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2428					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2428					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2428					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2428					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2428					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2428					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2428					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2428					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPENCE WELL #: 1 RRCID -> 123246 COMPL. DATE 07/02/1983 TOTAL DEPTH 2902 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAMLET 'A' WELL #: 7 RRCID -> 173817 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2812 - 2864

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) //CONT.// 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
 NEWMAN, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 100396 COMPL. DATE 01/03/1900 TOTAL DEPTH 2851 PERF. 2748 - 2771

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 #	111	-0-	-13	-0-	111	3		N	-0-			23
02	112 #	104	-0-	-8	-0-	104	3		N	-0-			23
03	124 #	116	-0-	-8	-0-	116	3		N	-0-			23
04	120 #	111	-0-	-9	-0-	111	3		N	-0-			23
05	124 #	113	-0-	-11	-0-	113	3		N	-0-			23
06	120 #	109	-0-	-11	-0-	109	3		N	-0-			23
07	124 #	107	-0-	-17	-0-	107	3		N	-0-			23
08	124 #	97	-0-	-27	-0-	97	3		N	-0-			23
09	120 #	88	-0-	-32	-0-	88	3		N	-0-			23
10	124 #	72	-0-	-52	-0-	72	3		N	-0-			23
11	120 #	112	-0-	-8	-0-	112	3		N	-0-			23
*12	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			23
TOTAL GAS PROD:		1,251				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MURPHREE, W.E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 100397 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2810 - 2836

01	155 #	108	-0-	-47	-0-	108	3		N	-0-			35
02	112 #	84	-0-	-28	-0-	84	3		N	-0-			35
03	124 #	26	-0-	-98	-0-	26	3		N	-0-			35
04	120 #	31	-0-	-89	-0-	31	3		N	-0-			35
05	124 #	117	-0-	-7	-0-	117	3		N	-0-			35
06	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			35
07	93 #	29	-0-	-64	-0-	29	3		N	-0-			35
08	124 #	20	-0-	-104	-0-	20	3		N	-0-			35
09	150 #	19	-0-	-131	-0-	19	3		N	-0-			35
10	155 #	26	-0-	-129	-0-	26	3		N	-0-			35
11	150 #	28	-0-	-122	-0-	28	3		N	-0-			35
*12	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			35
TOTAL GAS PROD:		713				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LESTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100398 COMPL. DATE 04/12/1977 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2800 - 2825

01	186 #	92	-0-	-94	-0-	92	3		N	-0-			16
02	140 #	86	-0-	-54	-0-	86	3		N	-0-			16
03	124 #	100	-0-	-24	-0-	100	3		N	-0-			16
04	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			16
05	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			16
06	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			16
07	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			16
08	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			16
09	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			16
10	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			16
11	150 #	147	-0-	-3	-0-	147	3		N	-0-			16
12	155 #	147	-0-	-8	-0-	147	3		N	-0-			16
TOTAL GAS PROD:		1,674				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) //CONT.// 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
 WOODS, MAUDIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 100400 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2736 - 2795

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		217 #	196	-0-	-21	-0-	196	3		N	-0-				30
02		196 #	185	-0-	-11	-0-	185	3		N	-0-				30
03		220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-				30
04		210 #	201	-0-	-9	-0-	201	3		N	-0-				30
05		222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-				30
06		210 #	199	-0-	-11	-0-	199	3		N	-0-				30
07		217 #	186	-0-	-31	-0-	186	3		N	-0-				30
08		217 #	205	-0-	-12	-0-	205	3		N	-0-				30
09		210 #	172	-0-	-38	-0-	146	3	26	9	N	24	49	1	5
10		217 #	132	-0-	-85	-0-	132	3		N	-0-				5
11		210 #	168	-0-	-42	-0-	168	3		N	-0-				5
12		217 #	147	-0-	-70	-0-	147	3		N	-0-				5
TOTAL GAS PROD:			2,233			TOTAL CONDENSATE PROD:			24						

WILLIAMS, WILLIE WELL #: 4 RRCID -> 100401 COMPL. DATE 04/08/1977 TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2735 - 2763

01		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3		Y	-0-				-0-
02		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3		Y	-0-				-0-
03		41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3		Y	-0-				-0-
04		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3		Y	-0-				-0-
05		42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	3		Y	-0-				-0-
06		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3		Y	-0-				-0-
07		41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3		Y	-0-				-0-
08		41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3		Y	-0-				-0-
09		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3		Y	-0-				-0-
10		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3		Y	-0-				-0-
11		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3		Y	-0-				-0-
*12		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			455			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WILLIAMS, WILLIE WELL #: 3 RRCID -> 100402 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2698 - 2742

01		99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	3		Y	-0-				-0-
02		99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	3		Y	-0-				-0-
03		123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	3		Y	-0-				-0-
04		121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	3		Y	-0-				-0-
05		125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3		Y	-0-				-0-
06		119 R	119	-0-	-0-	-0-	119	3		Y	-0-				-0-
07		124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3		Y	-0-				-0-
08		122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	3		Y	-0-				-0-
09		116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	3		Y	-0-				-0-
10		113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	3		Y	-0-				-0-
11		103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	3		Y	-0-				-0-
12		124 #	99	-0-	-25	-0-	99	3		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			1,363			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) //CONT.// 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
 WILLIAMS, WILLIE WELL #: 2 RRCID -> 100403 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 2885 PERF. 2807 - 2861

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 #	142	-0-	-13	-0-	142	3		Y	-0-			21
02	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143	3		Y	-0-			21
03	178 R	178	-0-	-0-	-0-	178	3		Y	-0-			21
04	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	3		Y	-0-			21
05	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	3		Y	-0-			21
06	180 #	171	-0-	-9	-0-	171	3		Y	-0-			21
07	186 #	179	-0-	-7	-0-	179	3		Y	-0-			21
08	186 #	177	-0-	-9	-0-	177	3		Y	-0-			21
09	180 #	166	-0-	-14	-0-	166	3		Y	-0-			21
10	186 #	163	-0-	-23	-0-	163	3		Y	-0-			21
11	180 #	148	-0-	-32	-0-	148	3		Y	-0-			21
12	186 #	143	-0-	-43	-0-	143	3		Y	-0-			21
TOTAL GAS PROD:		1,963		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RANKIN, RAY WELL #: 4 RRCID -> 100410 COMPL. DATE 05/23/1977 TOTAL DEPTH 2883 PERF. 2811 - 2815

01	93 #	34	-0-	-59	-0-	34	3		Y	-0-			6
02	56 #	32	-0-	-24	-0-	32	3		Y	-0-			6
03	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3		Y	-0-			6
04	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3		Y	-0-			6
05	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3		Y	-0-			6
06	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3		Y	-0-			6
07	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3		Y	-0-			6
08	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3		Y	-0-			6
09	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3		Y	-0-			6
10	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3		Y	-0-			6
11	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3		Y	-0-			6
*12	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3		Y	-0-			6
TOTAL GAS PROD:		421		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RANKIN, RAY WELL #: 3 RRCID -> 100411 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2790 - 2804

01	124 #	87	-0-	-37	-0-	87	3		Y	-0-			7
02	112 #	82	-0-	-30	-0-	82	3		Y	-0-			7
03	93 #	90	-0-	-3	-0-	90	3		Y	-0-			7
04	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3		Y	-0-			7
05	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3		Y	-0-			7
06	90 #	89	-0-	-1	-0-	89	3		Y	-0-			7
07	93 #	88	-0-	-5	-0-	88	3		Y	-0-			7
08	93 #	82	-0-	-11	-0-	82	3		Y	-0-			7
09	90 #	89	-0-	-1	-0-	89	3		Y	-0-			7
10	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3		Y	-0-			7
11	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	3		Y	-0-			7
12	93 #	92	-0-	-1	-0-	92	3		Y	-0-			7
TOTAL GAS PROD:		1,085		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) //CONT.// 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
 WOODS, MAUDIE WELL #: RRCID -> 100657 COMPL. DATE 10/17/1976 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2736 - 2796

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/00/1987

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODS, H.T. WELL #: 1 RRCID -> 102369 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2796 - 2835

01	62 #	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-			21
02	56 #	42	-0-	-14	-0-	42	3			N	-0-			21
03	62 #	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-			21
04	60 #	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-			21
05	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-			21
06	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			21
07	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-			21
08	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-			21
09	60 #	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-			21
10	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-			21
11	60 #	26	-0-	-34	-0-	26	3			N	-0-			21
12	62 #	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-			21

TOTAL GAS PROD:

567

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE, WELDON WELL #: 1 RRCID -> 105999 COMPL. DATE 07/13/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2789 - 2794

01	259 R	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-			17
02	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-			17
03	244 R	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-			17
04	240 R	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-			17
05	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-			17
06	238 R	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-			17
07	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-			17
08	238 R	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-			17
09	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-			17
10	228 R	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-			17
11	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-			17
*12	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-			17

TOTAL GAS PROD:

2,819

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) //CONT.// 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
 LEE, WELDON WELL #: 2 RRCID -> 106000 COMPL. DATE 11/23/1977 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2817 - 2825

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	258 R	258	-0-	-0-	-0-	258	3		Y	-0-			17
02	224 #	211	-0-	-13	-0-	211	3		Y	-0-			17
03	248 #	243	-0-	-5	-0-	243	3		Y	-0-			17
04	240 R	240	-0-	-0-	-0-	240	3		Y	-0-			17
05	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	3		Y	-0-			17
06	238 R	238	-0-	-0-	-0-	238	3		Y	-0-			17
07	240 R	240	-0-	-0-	-0-	240	3		Y	-0-			17
08	237 R	237	-0-	-0-	-0-	237	3		Y	-0-			17
09	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	3		Y	-0-			17
10	227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	3		Y	-0-			17
11	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	3		Y	-0-			17
*12	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	3		Y	-0-			17
TOTAL GAS PROD:		2,812			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LESTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112352 COMPL. DATE 08/06/1976 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2786 - 2798

01	155 #	75	-0-	-80	-0-	75	3		N	-0-			2
02	112 #	71	-0-	-41	-0-	71	3		N	-0-			2
03	93 #	82	-0-	-11	-0-	82	3		N	-0-			2
04	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			2
05	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			2
06	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			2
07	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			2
08	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			2
09	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			2
10	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			2
11	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			2
12	124 #	120	-0-	-4	-0-	120	3		N	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		1,369			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MURPHREE, W.E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 112355 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2837 - 2842

01	62 #	61	-0-	-1	-0-	61	3		N	-0-			23
02	56 #	50	-0-	-6	-0-	50	3		N	-0-			23
03	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	3		N	-0-			23
04	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			23
05	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	3		N	-0-			23
06	60 #	46	-0-	-14	-0-	46	3		N	-0-			23
07	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	3		N	-0-			23
08	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	3		N	-0-			23
09	60 #	44	-0-	-16	-0-	44	3		N	-0-			23
10	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-			23
11	60 #	38	-0-	-22	-0-	38	3		N	-0-			23
*12	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			23
TOTAL GAS PROD:		569			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) //CONT.// 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
 MURPHREE, W.E. "A" WELL #: 3 RRCID -> 122365 COMPL. DATE 03/30/1977 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2877 - 2897

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		93 #	60	-0-	-33	-0-	60	3		N	-0-			4
02		84 #	57	-0-	-27	-0-	57	3		N	-0-			4
03		62 #	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-			4
04		60 #	38	-0-	-22	-0-	38	3		N	-0-			4
05		62 #	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-			4
06		60 #	59	-0-	-1	-0-	59	3		N	-0-			4
07		62 #	31	-0-	-31	-0-	31	3		N	-0-			4
08		62 #	20	-0-	-42	-0-	20	3		N	-0-			4
09		60 #	39	-0-	-21	-0-	39	3		N	-0-			4
10		78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			4
11		69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			4
*12		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			4
TOTAL GAS PROD:			620				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PALMORE, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 122366 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2799 - 2820

01		642 R	642	-0-	-0-	-0-	642	3		N	-0-			10
02		562 R	562	-0-	-0-	-0-	562	3		N	-0-			10
03		527 #	458	-0-	-69	-0-	458	3		N	-0-			10
04		553 R	553	-0-	-0-	-0-	553	3		N	-0-			10
05		571 R	571	-0-	-0-	-0-	571	3		N	-0-			10
06		510 #	434	-0-	-76	-0-	434	3		N	-0-			10
07		620 R	620	-0-	-0-	-0-	620	3		N	-0-			10
08		527 #	476	-0-	-51	-0-	476	3		N	-0-			10
09		519 R	519	-0-	-0-	-0-	519	3		N	-0-			10
10		569 R	569	-0-	-0-	-0-	569	3		N	-0-			10
11		800 R	800	-0-	-0-	-0-	800	3		N	-0-			10
12		527 #	481	-0-	-46	-0-	481	3		N	-0-			10
TOTAL GAS PROD:			6,685				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SPENCE, ROBERT J. WELL #: 2 RRCID -> 125399 COMPL. DATE 06/09/1976 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 2762 - 2766

01		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3		Y	-0-			1
02		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3		Y	-0-			1
03		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3		Y	-0-			1
04		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3		Y	-0-			1
05		31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3		Y	-0-			1
06		30 #	22	-0-	-8	-0-	22	3		Y	-0-			1
07		31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3		Y	-0-			1
08		31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3		Y	-0-			1
09		30 #	21	-0-	-9	-0-	21	3		Y	-0-			1
10		31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3		Y	-0-			1
11		30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3		Y	-0-			1
12		31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3		Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			305				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) //CONT.// 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
 SPENCE, ROBERT J. WELL #: 3 RRCID -> 125400 COMPL. DATE 07/31/1976 TOTAL DEPTH 2891 PERF. 2785 - 2798

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	330 R	330	-0-	-0-	-0-	330	3		Y	-0-			5
02	291 R	291	-0-	-0-	-0-	291	3		Y	-0-			5
03	292 R	292	-0-	-0-	-0-	292	3		Y	-0-			5
04	294 R	294	-0-	-0-	-0-	294	3		Y	-0-			5
05	217 #	210	-0-	-7	-0-	210	3		Y	-0-			5
06	210 #	197	-0-	-13	-0-	197	3		Y	-0-			5
07	217 #	202	-0-	-15	-0-	202	3		Y	-0-			5
08	217 #	202	-0-	-15	-0-	202	3		Y	-0-			5
09	210 #	190	-0-	-20	-0-	190	3		Y	-0-			5
10	217 #	188	-0-	-29	-0-	188	3		Y	-0-			5
11	210 #	178	-0-	-32	-0-	178	3		Y	-0-			5
12	186 #	172	-0-	-14	-0-	172	3		Y	-0-			5
TOTAL GAS PROD:		2,746		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RINGHOFFER, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 146645 COMPL. DATE 07/27/1977 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2726 - 2768

01	747 R	747	-0-	-0-	-0-	747	3		N	-0-			-0-
02	674 R	674	-0-	-0-	-0-	674	3		N	-0-			-0-
03	707 R	707	-0-	-0-	-0-	707	3		N	-0-			-0-
04	640 R	640	-0-	-0-	-0-	640	3		N	-0-			-0-
05	629 R	629	-0-	-0-	-0-	629	3		N	-0-			-0-
06	583 R	583	-0-	-0-	-0-	583	3		N	-0-			-0-
07	502 R	502	-0-	-0-	-0-	502	3		N	-0-			-0-
08	509 R	509	-0-	-0-	-0-	509	3		N	-0-			-0-
09	478 R	478	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-			-0-
10	465 R	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-			-0-
11	405 R	405	-0-	-0-	-0-	405	3		N	-0-			-0-
*12	403 R	403	-0-	-0-	-0-	403	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,742		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RINGHOFFER, A. H. WELL #: 5 RRCID -> 146653 COMPL. DATE 03/26/1986 TOTAL DEPTH 2861 PERF. 2791 - 2804

01	332 R	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-			-0-
02	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
03	314 R	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-			-0-
04	285 R	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-			-0-
05	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-
06	259 R	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-			-0-
07	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-
08	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			-0-
09	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-			-0-
10	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-			-0-
11	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-
*12	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,996		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) //CONT.// 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
 RINGHOFFER, A. H. WELL #: 6 RRCID -> 146654 COMPL. DATE 07/27/1977 TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2833 - 2847

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	299 R	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-			-0-
02	270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-			-0-
03	283 R	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			-0-
04	256 R	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-			-0-
05	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			-0-
06	233 R	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-			-0-
07	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-			-0-
08	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			-0-
09	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-
10	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
11	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
*12	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,697				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

RINGHOFFER, A. H. WELL #: 2 RRCID -> 146655 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2742 - 2780

01	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-			-0-
02	112 #	104	-0-	-8	-0-	104	3		N	-0-			-0-
03	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	3		N	-0-			-0-
04	120 #	100	-0-	-20	-0-	100	3		N	-0-			-0-
05	124 #	98	-0-	-26	-0-	98	3		N	-0-			-0-
06	120 #	91	-0-	-29	-0-	91	3		N	-0-			-0-
07	124 #	77	-0-	-47	-0-	77	3		N	-0-			-0-
08	124 #	79	-0-	-45	-0-	79	3		N	-0-			-0-
09	90 #	75	-0-	-15	-0-	75	3		N	-0-			-0-
10	93 #	73	-0-	-20	-0-	73	3		N	-0-			-0-
11	90 #	63	-0-	-27	-0-	63	3		N	-0-			-0-
12	93 #	63	-0-	-30	-0-	63	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,050				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

RANKIN, RAY WELL #: 1 RRCID -> 282691 COMPL. DATE 02/14/1977 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2796 - 2800

01	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	3		N	-0-			-0-
02	112 #	96	-0-	-16	-0-	96	3		N	-0-			-0-
03	124 #	106	-0-	-18	-0-	106	3		N	-0-			-0-
04	120 #	116	-0-	-4	-0-	116	3		N	-0-			-0-
05	124 #	119	-0-	-5	-0-	119	3		N	-0-			-0-
06	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
07	124 #	104	-0-	-20	-0-	104	3		N	-0-			-0-
08	124 #	96	-0-	-28	-0-	96	3		N	-0-			-0-
09	120 #	104	-0-	-16	-0-	104	3		N	-0-			-0-
10	124 #	113	-0-	-11	-0-	113	3		N	-0-			-0-
11	120 #	107	-0-	-13	-0-	107	3		N	-0-			-0-
*12	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,276				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) //CONT.// 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
 RANKIN, RAY WELL #: 2 RRCID -> 282693 COMPL. DATE 02/13/1977 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2806 - 2814

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		93 #	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-				-0-
02		84 #	81	-0-	-3	-0-	81	3			N	-0-				-0-
03		93 #	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-				-0-
04		98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-				-0-
05		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-				-0-
06		90 #	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-				-0-
07		93 #	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-				-0-
08		93 #	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-				-0-
09		90 #	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-				-0-
10		95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-				-0-
11		91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-				-0-
12		93 #	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			1,081			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BCM (STRAWN) 04692 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 ATTIS OPERATING INC. 036637
 MARTHA -18- WELL #: 2 RRCID -> 211356 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2595 - 2685

01	02	03	04	05	06	07	08	*09	*10	*11	12	
210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-	-0-
205 X	205	-0-	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-	-0-
205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-	-0-
237 N	237	-0-	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-	-0-
234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-	-0-
241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-	-0-
209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-	-0-
216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-	-0-
226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-	-0-
246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-	-0-
234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-	-0-
0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,463			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MARTHA -18- WELL #: 1 RRCID -> 211428 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2612 - 2732

01	02	03	04	05	06	07	08	*09	*10	*11	12	
56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-	-0-
55 X	55	-0-	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-	-0-
54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-	-0-
63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-	-0-
62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-	-0-
64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-	-0-
56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-	-0-
57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-	-0-
60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-	-0-
65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-	-0-
62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-	-0-
0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			654			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BCM (STRAWN) //CONT.// 04692 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 ATTIS OPERATING INC. //CONT.// 036637
 101 RANCH -17- WELL #: 3 RRCID -> 211441 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2577 - 2856

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-			-0-
02	77 X	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-			-0-
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-			-0-
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-			-0-
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-			-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-			-0-
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-			-0-
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-			-0-
*09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-			-0-
*10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-			-0-
*11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		923			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CM-S -A- WELL #: 2 RRCID -> 216245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2115 - 2237

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CM-S WELL #: 1 RRCID -> 222102 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2242 - 2248

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	75	-0-	75	75	75	3			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	79	-0-	154	79	79	3			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	85	-0-	239	85	85	3			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	81	-0-	320	81	81	3			N	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	320					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		393			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BCM (STRAWN)		//CONT.//		04692 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223										
PLEASANT VALLEY		WELL #:		1	RRCID -> 165739		COMPL. DATE 07/15/1997		TOTAL DEPTH	2834	PERF.	1858 - 1864		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

DAVIDSON -40-				WELL #:	2	RRCID -> 225252	COMPL. DATE 01/04/2007	TOTAL DEPTH	2303	PERF.	2166 -	2180
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DAVIDSON -40-				WELL #:	3	RRCID -> 225913	COMPL. DATE 02/27/2007	TOTAL DEPTH	2305	PERF.	2154 -	2161
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BCM (STRAWN)		//CONT.//		04692 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO										
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925															
VINCENT		WELL #:		1	RRCID -> 150216		COMPL. DATE 05/19/1994		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 2331 - 2339								
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					32	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					32	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					32	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					32	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					32	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					32	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					32	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					32	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					32	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					32	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					32	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					32	
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

VINCENT				WELL #:	2	RRCID -> 154250	COMPL.	DATE 02/25/1995	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 2322 - 2330	
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	41	1	180	3	Y	-0-	
02	196 N	181	-0-	-15	-0-	52	1	129	3	Y	-0-	
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	40	1	165	3	Y	-0-	
04	210 N	180	-0-	-30	-0-	23	1	157	3	Y	-0-	
05	749 N	749	-0-	-0-	-0-	566	1	183	3	Y	-0-	
06	210 N	147	-0-	-63	-0-	5	1	142	3	Y	-0-	
07	186 N	180	-0-	-6	-0-	33	1	147	3	Y	-0-	
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	51	1	161	3	Y	-0-	
09	150 N	103	-0-	-47	-0-	18	1	85	3	Y	-0-	
10	186 N	126	-0-	-60	-0-	22	1	104	3	Y	-0-	
11	210 N	151	-0-	-59	-0-	40	1	111	3	Y	-0-	
*12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	19	1	78	3	Y	-0-	
TOTAL GAS PROD:				2,552	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

B.L.E. (DUFFER)				04802 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE					
SCRANTON EXPLORATION				760227											
4-WAY FARMS				WELL #:		2		RRCID -> 103416		COMPL. DATE 11/20/1982		TOTAL DEPTH 2840		PERF. 2735 - 2738	
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-				-0-	
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-				-0-	
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-				-0-	
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-				-0-	
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-				-0-	
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-				-0-	
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-				-0-	
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-				-0-	
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-				-0-	
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-				-0-	
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-				-0-	
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:				60		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

B. L. E. (DUFFER)		//CONT.//		04802 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE										
SCRANTON EXPLORATION		//CONT.//		760227															
4-WAY FARMS		WELL #:		3	RRCID -> 113141		COMPL. DATE 08/10/1984		TOTAL DEPTH		2810	PERF. 2734 - 2740							
M		GAS	INJECT. (I}	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L}	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	93 N	42	-0-	-51	-0-		42	2				N	-0-					19	
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-		40	2				N	-0-					19	
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-		41	2				N	-0-					19	
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2				N	-0-					19	
05	31 N	27	-0-	-4	-0-		27	2				N	-0-					19	
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-		21	2				N	-0-					19	
07	22 N	22	-0-	-0-	-0-		22	2				N	-0-					19	
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15	2				N	-0-					19	
09	30 N	17	-0-	-13	-0-		17	2				N	-0-					19	
*10	24 N	24	-0-	-0-	-0-		24	2				N	-0-					19	
*11	25 N	25	-0-	-0-	-0-		25	2				N	-0-					19	
*12	25 N	25	-0-	-0-	-0-		25	2				N	-0-					19	
TOTAL GAS PROD:			309		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-											

B.R.A. (CONGL.)				04809 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
ANDREWS OPERATING, INC.				025135										
GIBSON-BELDING				WELL #:	5	RRCID -> 091315	COMPL.	DATE 11/02/1980	TOTAL	DEPTH	4293	PERF. 3895	-	3901
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	92	1	331	2	N	-0-		31
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	103	1	261	2	N	-0-		31
03	403	N	341	-0-	-62	-0-	107	1	231	2	N	3		34
							3	9						
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	110	1	268	2	N	1		35
							1	9						
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	111	1	340	2	N	2		37
							2	9						
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	108	1	325	2	N	2		39
							2	9						
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	112	1	304	2	N	-0-		39
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	114	1	348	2	N	2		41
							2	9						
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	100	1	270	2	N	-0-		41
10	403	N	357	-0-	-46	-0-	105	1	249	2	N	3		44
							3	9						
11	450	N	287	-0-	-163	-0-	80	1	207	2	N	-0-		44
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		44
TOTAL GAS PROD:				4,289		TOTAL CONDENSATE PROD:				13				

GIBSON-BELDING				WELL #:	8	RRCID -> 097376	COMPL.	DATE 12/18/1981	TOTAL DEPTH	4203 PERF.	3852 -	3859
01	341 N	340	-0-	-1	-0-	74	1	266	2	N	-0-	19
02	308 N	253	-0-	-55	-0-	71	1	182	2	N	-0-	19
03	310 N	275	-0-	-35	-0-	87	1	188	2	N	-0-	19
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	69	1	169	2	N	-0-	19
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	82	1	252	2	N	-0-	19
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	80	1	240	2	N	-0-	19
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	81	1	221	2	N	-0-	19
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	79	1	240	2	N	-0-	19
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	76	1	205	2	N	-0-	19
10	310 N	301	-0-	-9	-0-	89	1	212	2	N	-0-	19
11	300 N	229	-0-	-71	-0-	64	1	165	2	N	-0-	19
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		19
TOTAL GAS PROD:			3,192			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

B.R.A. (CONGL.) //CONT.// 04809 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 ATTIS OPERATING INC. 036637
 LANDAR WELL #: 3 RRCID -> 090914 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3921 - 3929

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-			-0-
02	258 X	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			-0-
03	239 X	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-			-0-
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-			-0-
05	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-			-0-
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-			-0-
07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-			-0-
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-			-0-
*09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-
*10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			-0-
*11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,023		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LANDAR WELL #: 5 RRCID -> 094999 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 4258 PERF. 3906 - 3912

01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-
02	178 X	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-			-0-
03	165 X	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-			-0-
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-
07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-			-0-
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-			-0-
*09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
*10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
*11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,084		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LANDAR WELL #: 6 RRCID -> 095592 COMPL. DATE 09/27/1981 TOTAL DEPTH 4251 PERF. 3974 - 3984

01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-			-0-
02	267 X	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-			-0-
03	247 X	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-			-0-
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-			-0-
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-			-0-
07	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-			-0-
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3		N	-0-			-0-
*09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-			-0-
*10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			-0-
*11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,130		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

B.R.A. (CONGL.)		//CONT.//		04809 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
ATTIS OPERATING INC.		//CONT.//		036637										
DUWE, DOUG		WELL #:		3	RRCID -> 134859		COMPL. DATE 02/20/1987		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3838 - 3848			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CHOLLA PETROLEUM, INC. NEWMAN, GRAGG				150683 WELL #:	2	RRCID -> 210666	COMPL. DATE 07/14/2005	TOTAL DEPTH	4130	PERF. 4024 -	4034
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2	N	-0-		22
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2	N	-0-		22
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2	N	-0-		22
04	300 N	294	-0-	-6	-0-	294	2	N	-0-		22
05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2	N	-0-		22
06	300 N	288	-0-	-12	-0-	288	2	N	-0-		22
07	310 N	286	-0-	-24	-0-	286	2	N	-0-		22
08	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	2	N	-0-		22
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2	N	-0-		22
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2	N	-0-		22
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	N	-0-		22
12	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	2	N	-0-		22
TOTAL GAS PROD:				3,661	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

EAGLE HYDROCARBONS INC.				238730											
DENO-GRAGG				WELL #:	1	RRCID -> 199917	COMPL. DATE 02/16/2004	TOTAL DEPTH	4335	PERF.	4142 -	4163			
01	1116 N	982	-0-	-134	-0-	949	2	33	9	N	30	268			
02	1036 N	730	-0-	-306	-0-	710	2	20	9	N	18	286			
03	1054 N	814	-0-	-240	-0-	789	2	25	9	N	23	309			
04	960 N	938	-0-	-22	-0-	914	2	24	9	N	22	331			
05	952 N	952	-0-	-0-	-0-	930	3	22	9	N	20	351			
06	780 N	639	-0-	-141	-0-	625	3	14	9	N	13	226			
07	961 N	370	-0-	-591	-0-	370	3			N	-0-	226			
08	961 N	365	-0-	-596	-0-	365	3			N	-0-	226			
09	630 N	336	-0-	-294	-0-	336	3			N	-0-	226			
10	372 N	329	-0-	-43	-0-	329	3			N	-0-	226			
11	360 N	306	-0-	-54	-0-	306	3			N	-0-	226			
12	341 N	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-	226			
TOTAL GAS PROD:				7,079	TOTAL CONDENSATE PROD:				126						

B.R.A. (CONGL.)		//CONT.//		04809 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO						
EAGLE HYDROCARBONS INC.		//CONT.//		238730												
COLEMAN		WELL #:		1	RRCID -> 206019		COMPL. DATE 09/28/2004			TOTAL	DEPTH	4376	PERF.	4136	-	4142
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	124 N	103	-0-	-21	-0-		103 2			N	-0-					42
02	112 N	107	-0-	-5	-0-		107 2			N	-0-					42
03	127 N	127	-0-	-0	-0-		127 2			N	-0-					42
04	90 N	119	-0-	29	-0-		119 2			N	-0-					42
05	124 N	114	-0-	-10	-0-		114 3			N	-0-					42
06	120 N	106	-0-	-14	-0-		106 3			N	-0-					42
07	124 N	119	-0-	-5	-0-		119 3			N	-0-					42
08	124 N	123	-0-	-1	-0-		123 3			N	-0-					42
09	120 N	114	-0-	-6	-0-		114 3			N	-0-					42
10	124 N	119	-0-	-5	-0-		119 3			N	-0-					42
11	120 N	115	-0-	-5	-0-		115 3			N	-0-					42
12	124 N	122	-0-	-2	-0-		122 3			N	-0-					42
TOTAL GAS PROD:		1,388				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GRAGG, P. K.				WELL #:	1	RRCID -> 212130	COMPL. DATE 06/16/2005	TOTAL DEPTH	4194 PERF.	4060 -	4070
01	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2	N	-0-		202
02	1316 N	1085	-0-	-231	-0-	1085	2	N	-0-		202
03	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2	N	-0-		202
04	1650 N	1925	-0-	275	-0-	1919	2	N	5		207
05	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1742	3	N	4	9	211
06	1830 N	1491	-0-	-339	-0-	1489	3	N	2	9	213
07	1922 N	1062	-0-	-860	-0-	1062	3	N	-0-		213
08	1736 N	938	-0-	-798	-0-	938	3	N	-0-		213
09	1500 N	876	-0-	-624	-0-	876	3	N	-0-		213
10	1054 N	889	-0-	-165	-0-	889	3	N	-0-		213
11	900 N	886	-0-	-14	-0-	886	3	N	-0-		213
12	899 N	890	-0-	-9	-0-	890	3	N	-0-		213
TOTAL GAS PROD:			15,370	TOTAL CONDENSATE PROD:			11				

GRAGG, DENO				WELL #:	2	RRCID -> 214151	COMPL. DATE 06/06/2005	TOTAL DEPTH	4688	PERF. 4140	-	4146
01	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	2	N	-0-		83
02	84	N	53	-0-	-31	-0-	53	2	N	-0-		83
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2	N	-0-		83
04	60	N	72	-0-	12	-0-	72	2	N	-0-		83
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-		83
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-		83
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-		83
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-		83
09	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	3	N	-0-		83
10	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3	N	-0-		83
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-		83
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-		83
TOTAL GAS PROD:				822	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

B.R.A. (CONGL.)		//CONT.//		04809 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
HILL, R.M. OPERATING INC.				387991										
GRAGG NORTH		WELL #:		3	RRCID -> 221347		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH		4360	PERF. 4292 - 4305		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	148	-0-	-131	-0-	144	2	4	9	N	4	40	1	13
02	224 N	138	-0-	-86	-0-	137	2	1	9	N	1			14
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-			14
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-			14
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-			14
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-			14
07	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-			14
08	248 N	188	-0-	-60	-0-	188	2			N	-0-			14
09	210 N	120	-0-	-90	-0-	120	2			N	-0-			14
10	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-			14
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-			14
*12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-			14
TOTAL GAS PROD:		2,183		TOTAL CONDENSATE PROD:		5								

KADANE CORPORATION				450038											
CONSTANTIN, HARMON				WELL #:	1	RRCID -> 073027	COMPL. DATE 04/25/1977			TOTAL DEPTH	4178	PERF. N/A			
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	4	1	325	2	N	-0-		20		
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	4	1	334	2	N	-0-		20		
03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	4	1	354	2	N	-0-		20		
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	4	1	335	2	N	-0-		20		
05	372 N	325	-0-	-47	-0-	4	1	321	2	N	-0-		20		
06	360 N	249	-0-	-111	-0-	4	1	245	2	N	-0-		20		
07	341 N	320	-0-	-21	-0-	4	1	316	2	N	-0-		20		
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	4	1	320	2	N	-0-		20		
09	240 N	225	-0-	-15	-0-	4	1	221	2	N	-0-		20		
10	310 N	288	-0-	-22	-0-	4	1	284	2	N	-0-		20		
11	300 N	296	-0-	-4	-0-	4	1	292	2	N	-0-		20		
*12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	4	1	307	2	N	-0-		20		
TOTAL GAS PROD:				3,702	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

B.R.A.				WELL #:	2	RRCID -> 075252	COMPL. DATE 12/16/1977	TOTAL DEPTH	4130	PERF. N/A
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2018 - P/A 06/29/18										
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HARMON CONSTANTIN UNIT 2				WELL #:	3	RRCID -> 093616	COMPL.	DATE 02/06/1981	TOTAL DEPTH	4078	PERF. N/A	
01	341 N	312	-0-	-29	-0-	4	1	308	2	N	-0-	42
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	4	1	244	2	N	-0-	42
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	4	1	247	2	N	-0-	42
04	300 N	213	-0-	-87	-0-	4	1	209	2	N	-0-	42
05	338 N	338	-0-	-0-	-0-	4	1	334	2	N	-0-	42
06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	4	1	339	2	N	-0-	42
07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	4	1	328	2	N	-0-	42
08	341 N	326	-0-	-15	-0-	4	1	322	2	N	-0-	42
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	4	1	441	2	N	-0-	42
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	4	1	433	2	N	-0-	42
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	4	1	345	2	N	-0-	42
12	465 N	281	-0-	-184	-0-	4	1	277	2	N	-0-	42
TOTAL GAS PROD:			3,875		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

B. R. A. (CONGL.)		//CONT.//		04809 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
KADANE CORPORATION		//CONT.//		450038										
HARMON-CONSTANTIN		WELL #:		6	RRCID -> 189352		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL	DEPTH	4162	PERF.	3742 - 4022	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		435 N	435	-0-	-0-	-0-	429 2	6	9	N	5			71
02		626 N	626	-0-	-0-	-0-	624 2	2	9	N	2			73
03		678 N	678	-0-	-0-	-0-	675 2	3	9	N	3			76
04		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2			N	-0-			76
05		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2			N	-0-			76
06		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2			N	-0-			76
07		600 N	600	-0-	-0-	-0-	598 2	2	9	N	2			78
08		582 N	582	-0-	-0-	-0-	581 2	1	9	N	1			79
09		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2			N	-0-			79
10		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2			N	-0-			79
11		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 2			N	-0-			79
*12		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2			N	-0-			79
TOTAL GAS PROD:		6,458		TOTAL CONDENSATE PROD:		13								

B. R. A.		WELL #:		10	RRCID -> 241463		COMPL. DATE 05/28/2008		TOTAL DEPTH		4200 PERF. 4010 - 4090	
01		1736 N	1295	-0-	-441	-0-	1177 2	118 9	N	107	184 1	108
02		1652 N	1231	-0-	-421	-0-	965 2	266 9	N	242	184 1	166
03		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1226 2	122 9	N	111	185 1	92
04		1260 N	456	-0-	-804	-0-	456 2		N	-0-		92
05		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1401 2	87 9	N	79		171
*06		1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-			N	28		199
*07		465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	82	182 1	99
*08		1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-			N	19		118
*09		1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-			N	108	185 1	41
*10		1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-			N	1		42
*11		1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-			N	-0-		42
12		1178 N	492	-0-	-686	-0-	492 2		N	-0-		42
TOTAL GAS PROD:		6,310		TOTAL CONDENSATE PROD:		777						

TENNYSON		WELL #:		3	RRCID -> 241634		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH		4155 PERF. 4105 - 4157	
01		3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3938 2	3 9	N	3		45
02		2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	2424 2	3 9	N	3		48
03		2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2709 2	55 9	N	50		98
04		2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	2393 2	47 9	N	43		141
05		2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	2000 2		N	-0-		141
06		1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	1936 2		N	-0-		141
07		1491 X	1491	-0-	-0-	-0-	1491 2		N	-0-	130 1	11
08		1336 X	1336	-0-	-0-	-0-	1336 2		N	-0-		11
09		1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2		N	-0-		11
10		935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 2		N	-0-		11
11		839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 2		N	-0-		11
*12		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 2		N	-0-		11
TOTAL GAS PROD:		21,935		TOTAL CONDENSATE PROD:		99						

PITCOCK, INC.		WELL #:		665870	RRCID -> 091691		COMPL. DATE 01/05/1981		TOTAL DEPTH		4271 PERF. 3876 - 3886	
GIBSON-BELDING												
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		03/14/2012								
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

B. R. A. (CONGL.) PITCOCK, INC. GREEN, F.		//CONT.// 04809 500 //CONT.// 665870 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO						
				RRCID -> 162766		COMPL. DATE 03/31/1997		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4061 - 4069						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	942	-0-	942	942	942	2			N	-0-					18
08	14B2 EXT	648	-0-	648	1590	648	2			N	-0-					18
09	14B2 EXT	482	-0-	482	2072	482	2			N	-0-					18
10	2448 X	376	-0-	-2072	-0-	376	2			N	-0-					18
11	630 N	225	-0-	-405	-0-	225	2			N	-0-					18
12	496 N	349	-0-	-147	-0-	349	2			N	-0-					18
TOTAL GAS PROD:		3,022				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

GREEN, F.				WELL #:	3	RRCID -> 163196	COMPL. DATE 06/06/1997	TOTAL DEPTH	4743	PERF. 4004	-	4016
01	1674	N	1456	-0-	-218	-0-	1456	2	N	-0-		2
02	1400	N	1200	-0-	-200	-0-	1200	2	N	-0-		2
03	1581	N	1491	-0-	-90	-0-	1491	2	N	-0-		2
04	1410	N	1394	-0-	-16	-0-	1394	2	N	-0-		2
05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2	N	-0-		2
06	1440	N	1290	-0-	-150	-0-	1290	2	N	-0-		2
07	1426	N	1322	-0-	-104	-0-	1322	2	N	-0-		2
08	1519	N	1368	-0-	-151	-0-	1368	2	N	-0-		2
09	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2	N	-0-		2
10	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2	N	-0-		2
11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2	N	-0-		2
12	1581	N	1457	-0-	-124	-0-	1457	2	N	-0-		2
TOTAL GAS PROD:				16,848	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

GREEN, F.				WELL #:	4	RRCID -> 164791	COMPL. DATE 09/26/1997	TOTAL DEPTH	4701	PERF.	4176	-	4180
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

B. R. A. (CONGL.)		//CONT.//		04809 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
PITCOCK, INC.		//CONT.//		665870								
GREEN, F.		WELL #:		5	RRCID -> 168416		COMPL. DATE 05/21/1998		TOTAL DEPTH 4270		PERF. 4242 - 4247	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		700 N	700	-0-	-0-	700	2		N	-0-		12
02		616 N	612	-0-	-0-	612	2		N	-0-		12
03		596 N	596	-0-	-0-	596	2		N	-0-		12
04		690 N	480	-0-	-210	480	2		N	-0-		12
05		682 N	595	-0-	-87	595	2		N	-0-		12
06		570 N	522	-0-	-48	522	2		N	-0-		12
07		588 N	588	-0-	-0-	588	2		N	-0-		12
08		589 N	487	-0-	-102	487	2		N	-0-		12
09		516 N	516	-0-	-0-	516	2		N	-0-		12
10		589 N	490	-0-	-99	490	2		N	-0-		12
11		480 N	310	-0-	-170	310	2		N	-0-		12
12		527 N	488	-0-	-39	488	2		N	-0-		12
TOTAL GAS PROD:			6,384	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964										
GIBSON		WELL #:		1	RRCID -> 153378		COMPL. DATE 02/18/1995		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 3989 - 3998	
01		744 N	545	-0-	-199	545	3		N	-0-		17
02		639 N	639	-0-	-0-	639	3		N	-0-		17
03		892 N	892	-0-	-0-	892	3		N	-0-		17
04		703 N	703	-0-	-0-	703	3		N	-0-		17
05		713 N	634	-0-	-79	634	3		N	-0-		17
06		870 N	565	-0-	-305	565	3		N	-0-		17
07		713 N	534	-0-	-179	534	3		N	-0-		17
08		620 N	577	-0-	-43	577	3		N	-0-		17
09		570 N	560	-0-	-10	560	3		N	-0-		17
10		627 N	627	-0-	-0-	627	3		N	-0-		17
11		570 N	236	-0-	-334	236	3		N	-0-		17
*12		609 N	609	-0-	-0-	609	3		N	-0-		17
TOTAL GAS PROD:			7,121	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BANKLINE-EVANS LAKE		05452 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
ANDERSON PRODUCTION		022922										
WRIGHT, W.B. "A"		WELL #:		1	RRCID -> 126396		COMPL. DATE 03/15/1985		TOTAL DEPTH 3955		PERF. 3380 - 3387	
01		120 N	120	-0-	-0-	120	2		N	-0-		66
02		112 N	99	-0-	-13	99	2		N	-0-		66
03		372 N	125	-0-	-247	125	2		N	-0-		66
04		120 N	102	-0-	-18	102	2		N	-0-		66
05		124 N	98	-0-	-26	98	2		N	-0-		66
06		120 N	88	-0-	-32	88	2		N	-0-		66
07		93 N	65	-0-	-28	65	2		N	-0-		66
08		93 N	66	-0-	-27	66	2		N	-0-		66
09		90 N	38	-0-	-52	38	2		N	-0-		66
10		69 N	69	-0-	-0-	69	2		N	-0-		66
11		60 N	16	-0-	-44	16	2		N	-0-		66
*12		80 N	80	-0-	-0-	80	2		N	-0-		66
TOTAL GAS PROD:			966	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BANKLINE-EVANS LAKE ANDERSON PRODUCTION WRIGHT "E"		//CONT.// 05452 001 //CONT.// 022922 WELL #:		ASSOCIATED RRCID -> 140745		EXEMPT COMPL. DATE 03/15/1986		CNTY: EASTLAND TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3484 - 3497				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-			137
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-			137
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-			137
04	90 N	75	-0-	-15	-0-	75 2		N	-0-			137
05	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 2		N	-0-			137
06	90 N	72	-0-	-18	-0-	72 2		N	-0-			137
07	93 N	49	-0-	-44	-0-	49 2		N	-0-			137
08	93 N	55	-0-	-38	-0-	55 2		N	-0-			137
09	60 N	29	-0-	-31	-0-	29 2		N	-0-			137
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2		N	-0-			137
11	60 N	10	-0-	-50	-0-	10 2		N	-0-			137
*12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-			137
TOTAL GAS PROD:		796		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BANKLINE-FEE (LAKE)				05466 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EASTLAND		
ANDERSON PRODUCTION				022922								
WRIGHT, W.B. "B"				WELL #: 3034	RRCID -> 120337	COMPL. DATE 05/18/1985	TOTAL DEPTH	4196	PERF.	3538	-	3546
01	62 N	33	-0-	-29	-0-	33 2	N	-0-				87
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-				87
03	62 N	42	-0-	-20	-0-	42 2	N	-0-				87
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-				87
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2	N	-0-				87
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-				87
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2	N	-0-				87
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-				87
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2	N	-0-				87
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-				87
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	4 2	N	-0-				87
*12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-				87
TOTAL GAS PROD:			375	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WRIGHT, W.B. "A"				WELL #:	3	RRCID ->	120633	COMPL. DATE	03/25/1985	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3445 -	3455
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-					52
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-					52
03	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2	N	-0-					52
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-					52
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-					52
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-					52
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-					52
08	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	2	N	-0-					52
09	150 N	56	-0-	-94	-0-	56	2	N	-0-					52
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-					52
11	120 N	16	-0-	-104	-0-	16	2	N	-0-					52
*12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-					52
TOTAL GAS PROD:				1,104	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

BANKLINE-FEE (LAKE)		//CONT.//		05466 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
BRECK OPERATING CORP.				089974										
STEPHENSON, G. M.		WELL #:		1		RRCID -> 039353		COMPL. DATE 02/15/1965		TOTAL DEPTH		3510 PERF. 3560 - 3563		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1240	3	3	9	N	3		171	
02	1148 N	1033	-0-	-115	-0-	1031	3	2	9	N	2		173	
03	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1317	3	9	9	N	8		181	
04	1200 N	1185	-0-	-15	-0-	1178	3	7	9	N	6		187	
05	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1205	3	2	9	N	2		189	
06	1290 N	1065	-0-	-225	-0-	1065	3			N	-0-		189	
07	1240 N	1145	-0-	-95	-0-	1142	3	3	9	N	3		192	
08	1209 N	1167	-0-	-42	-0-	1167	3			N	-0-		192	
09	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1118	3	1	9	N	1		193	
10	1147 N	1128	-0-	-19	-0-	1128	3			N	-0-		193	
11	1140 N	1077	-0-	-63	-0-	1075	3	2	9	N	2		195	
*12	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1192	3	1	9	N	1		196	
TOTAL GAS PROD:		13,888		TOTAL CONDENSATE PROD:		28								

WRIGHT & HARRELL "30"				WELL #:	10	RRCID -> 066035	COMPL. DATE 03/19/1976	TOTAL DEPTH	3473	PERF. N/A
01	1550 N	1456	-0-	-94	-0-	1456	3	N	-0-	-0-
02	1204 N	1054	-0-	-150	-0-	1054	3	N	-0-	-0-
03	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3	N	-0-	-0-
04	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3	N	-0-	-0-
05	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3	N	-0-	-0-
06	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3	N	-0-	-0-
07	1736 N	1672	-0-	-64	-0-	1672	3	N	-0-	-0-
08	1643 N	1566	-0-	-77	-0-	1566	3	N	-0-	-0-
09	1620 N	1378	-0-	-242	-0-	1378	3	N	-0-	-0-
10	1674 N	1185	-0-	-489	-0-	1185	3	N	-0-	-0-
11	1530 N	1485	-0-	-45	-0-	1485	3	N	-0-	-0-
12	1426 N	1380	-0-	-46	-0-	1380	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		17,697		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.				559355											
FEE, GEORGE P.				WELL #:	1	RRCID -> 148282	COMPL. DATE 01/01/1991	TOTAL DEPTH	4106	PERF. 3482 -	3486				
01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3	N	-0-					-0-	
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3	N	-0-					-0-	
03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3	N	-0-					-0-	
04	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3	N	-0-					-0-	
05	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3	N	-0-					-0-	
06	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3	N	-0-					-0-	
07	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3	N	-0-					-0-	
08	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3	N	-0-					-0-	
09	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3	N	-0-					-0-	
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3	N	-0-					-0-	
11	570 N	499	-0-	-71	-0-	499	3	N	-0-					-0-	
*12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:				6,611		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

BANKLINE-OWEN		05480 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND											
GERRY-MAC OIL, INC.		302025																	
DULIN, A.		WELL #:		3		RRCID -> 229288		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH		3900		PERF. 3250 - 3260					
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	169	3	1	9	N	1		43	1		6		
02	224 N	145	-0-	-79	-0-	-0-	139	3	6	9	N	5					11		
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	253	3	10	9	N	9					20		
04	210 N	202	-0-	-8	-0-	-0-	198	3	4	9	N	4					24		
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	194	3	3	9	N	3					27		
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	229	3	43	9	N	39					66		
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					66		
08	186 N	176	-0-	-10	-0-	-0-	176	3			N	-0-					66		
09	240 N	194	-0-	-46	-0-	-0-	194	3			N	-0-					66		
10	248 N	136	-0-	-112	-0-	-0-	136	3			N	-0-					66		
11	180 N	163	-0-	-17	-0-	-0-	163	3			N	-0-					66		
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	-0-					N	NO RPT					66		
TOTAL GAS PROD:		2,177				TOTAL CONDENSATE PROD:		61											

DULIN, A				WELL #:	1	RRCID -> 229290	COMPL. DATE 02/14/2007	TOTAL DEPTH	3315 PERF. 3256 - 3268	
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	164	3	1 9 N	1 44 1	5
02	196 N	151	-0-	-45	-0-	142	3	9 9 N		13
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	245	3	8 9 N		20
04	210 N	196	-0-	-14	-0-	192	3	4 9 N		24
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	188	3	2 9 N		26
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	222	3	42 9 N	38	64
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-	64
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-	64
09	240 N	188	-0-	-52	-0-	188	3	N	-0-	64
10	248 N	132	-0-	-116	-0-	132	3	N	-0-	64
11	180 N	165	-0-	-15	-0-	165	3	N	-0-	64
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT	64
TOTAL GAS PROD:			2,146		TOTAL CONDENSATE PROD:			60		

DULIN, A.				WELL #:	2	RRCID -> 229292	COMPL. DATE 02/14/2007	TOTAL DEPTH	3315 PERF.	3263 -	3275	
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	159	3	1 9	N	1	43 1	6
02	196 N	146	-0-	-50	-0-	140	3	6 9	N	5		11
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	245	3	8 9	N	7		18
04	210 N	196	-0-	-14	-0-	192	3	4 9	N	4		22
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	188	3	4 9	N	4		26
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	222	3	42 9	N	38		64
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-		64
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-		64
09	240 N	188	-0-	-52	-0-	188	3		N	-0-		64
10	248 N	132	-0-	-116	-0-	132	3		N	-0-		64
11	180 N	160	-0-	-20	-0-	160	3		N	-0-		64
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT		64
TOTAL GAS PROD:			2,128		TOTAL CONDENSATE PROD:			59				

BANKLINE-OWEN (LAKE) PENDRAGON OIL CO. BIBLE										05480 333 651162		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
										WELL #: 1		RRCID -> 087604		COMPL. DATE 02/15/1980		TOTAL DEPTH 3797		PERF. 3330 - 3340			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-			48 3				N	-0-						-0-	
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-			44 3				N	-0-						-0-	
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-			41 3				N	-0-						-0-	
04	60 N	45	-0-	-15	-0-	-0-			45 3				N	-0-						-0-	
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-			46 3				N	-0-						-0-	
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-			41 3				N	-0-						-0-	
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-			42 3				N	-0-						-0-	
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-			39 3				N	-0-						-0-	
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-			43 3				N	-0-						-0-	
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-			34 3				N	-0-						-0-	
*11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-			25 3				N	-0-						-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
TOTAL GAS PROD:			448					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

BANKLINE-OWEN, N. (LAKE SAND)				05482 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: EASTLAND			
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563								
WOOD, ELMA				WELL #:	2	RRCID -> 120634	COMPL. DATE 11/15/1984	TOTAL DEPTH	4005	PERF. 3226 -	3239	
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-			-0-
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	54	2	N	-0-			-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2	N	-0-			-0-
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2	N	-0-			-0-
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2	N	-0-			-0-
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2	N	-0-			-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-			-0-
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-			-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-			-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-			-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2	N	-0-			-0-
*12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			712	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.				559355																			
JOHNSON, A. H.				WELL #:		1		RRCID -> 277653		COMPL. DATE 03/25/1967			TOTAL DEPTH		3288		PERF.		3263 -		3283		
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	80	3	1	9	N	1									31	
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	64	3	2	9	N	2									33	
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	90	3	3	9	N	3									36	
04	90	N	53	-0-	-37	-0-	-0-	45	3	8	9	N	7									43	
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	97	3	17	9	N	15									58	
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-									58	
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	100	3	67	9	N	61									119	
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	-0-	103	3	18	9	N	16									135	
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	103	3	21	9	N	19									154	
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	102	3	19	9	N	17									171	
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	-0-	89	3	20	9	N	18						177	1		12	
*12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	103	3	17	9	N	15									27	
TOTAL GAS PROD:				1,265						TOTAL CONDENSATE PROD:				174									

BARON LIME (1200)				05790 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER										
ELDERS, WAYNE				247525															
CORNELISON				WELL #:	1	RRCID -> 088811		COMPL. DATE 03/12/1980		TOTAL DEPTH	1258	PERF. 1228 - 1244							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-																	
		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																	

BARTLETT, EAST				05934 001	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: JONES		
BEAIRD, R.A. OIL OPERATING CO.				059777								
LITTLE, TEOLA				WELL #:	3	RRCID -> 209247	COMPL. DATE 02/28/2005	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3006 -	3040	
01	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3	N	-0-		-0-	
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3	N	-0-		-0-	
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3	N	-0-		-0-	
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-		-0-	
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-		-0-	
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-		-0-	
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-		-0-	
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3	N	-0-		-0-	
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-		-0-	
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3	N	-0-		-0-	
11	120 N	7	-0-	-113	-0-	7	3	N	-0-		-0-	
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:				1,554	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BATTLE CREEK (CONGL.)				06152 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD		
MOMENTUM OPERATING CO., INC.				574324							
NEWTON				WELL #:	1	RRCID -> 101622	COMPL. DATE 06/04/1982	TOTAL DEPTH	3925	PERF. 3654	- 3658
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BEALL (MORRIS) 06442 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
HUNTER, THALIA 419221
BEALL, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 083783 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 2256 PERF. 2190 - 2200

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BEAR CANYON (BEND CONGL) 06460 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
RIDGEWOOD ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 167327 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 4422 PERF. 4148 - 4154

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PLUGGED AND ABANDONED 04/02/2004

REEDY, G. A. WELL #: 1 RRCID -> 170456 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4202 - 4207

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BEATTIE (MARBLE FALLS) 06514 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COMANCHE
 RUTLEDGE, KENNY 739150
 GRANT WELL #: 1 RRCID -> 060644 COMPL. DATE 05/04/1974 TOTAL DEPTH 3067 PERF. 2579 - 0

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	N	-0-					-0-
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	19	1	267	2	N	-0-					-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		387	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

GOATES WELL #: 1 RRCID -> 060645 COMPL. DATE 11/10/1974 TOTAL DEPTH 3044 PERF. N/A

01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	N	-0-					-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	2	N	-0-					-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	2	N	-0-					-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	2	N	-0-					-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	2	N	-0-					-0-
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	2	N	-0-					-0-
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	2	N	-0-					-0-
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	2	N	-0-					-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	N	-0-					-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	N	-0-					-0-
*11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,329	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 064245 COMPL. DATE 07/14/1974 TOTAL DEPTH 3011 PERF. N/A

01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	N	-0-					-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	2	N	-0-					-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	N	-0-					-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	2	N	-0-					-0-
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	N	-0-					-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	2	N	-0-					-0-
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	2	N	-0-					-0-
10	124 N	122	-0-	-2	-0-	7	1	115	2	N	-0-					-0-
*11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	2	N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,267	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

BEATTIE (MARBLE FALLS)												CNTY: COMANCHE			
RUTLEDGE, KENNY															
WOOLSEY															
WELL #: 1												RRCID -> 066293			
												COMPL. DATE 05/03/1976			
												TOTAL DEPTH 2845			
												PERF. 0 - 2546			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-		10	1	203	2	N	-0-			-0-
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-		13	1	184	2	N	-0-			-0-
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-		13	1	210	2	N	-0-			-0-
04	210 N	202	-0-	-8	-0-		12	1	190	2	N	-0-			-0-
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-		15	1	206	2	N	-0-			-0-
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-		14	1	198	2	N	-0-			-0-
07	225 N	225	-0-	-0-	-0-		13	1	212	2	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-		15	1	206	2	N	-0-			-0-
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-		14	1	215	2	N	-0-			-0-
*11	179 N	179	-0-	-0-	-0-		11	1	168	2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: 2,122												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

WARREN												WELL #: 2			
												RRCID -> 106626			
												COMPL. DATE 02/28/1983			
												TOTAL DEPTH 2824			
												PERF. 2440 - 2452			
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-		6	1	138	2	N	-0-			-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-		9	1	120	2	N	-0-			-0-
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-		8	1	135	2	N	-0-			-0-
04	150 N	138	-0-	-12	-0-		8	1	130	2	N	-0-			-0-
05	155 N	142	-0-	-13	-0-		9	1	133	2	N	-0-			-0-
06	150 N	136	-0-	-14	-0-		9	1	127	2	N	-0-			-0-
07	155 N	141	-0-	-14	-0-		8	1	133	2	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-		9	1	129	2	N	-0-			-0-
10	155 N	146	-0-	-9	-0-		9	1	137	2	N	-0-			-0-
*11	143 N	143	-0-	-0-	-0-		9	1	134	2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: 1,400												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

SCRANTON EXPLORATION												760227			
PHIFER												WELL #: 1			
												RRCID -> 073038			
												COMPL. DATE 09/09/1977			
												TOTAL DEPTH 2618			
												PERF. N/A			
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-			-0-
*12	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 12												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

BEATTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		06514 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COMANCHE						
SCRANTON EXPLORATION		//CONT.//		760227											
LINEHAM-MCNAMARA		WELL #:		1	RRCID -> 073973		COMPL. DATE 11/10/1977		TOTAL	DEPTH	2600	PERF. N/A			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	765 N	765	-0-	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-			-0-
02	675 N	675	-0-	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-			-0-
03	749 N	749	-0-	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-			-0-
04	721 N	721	-0-	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-			-0-
05	744 N	736	-0-	-8	-0-	-0-	736	2			N	-0-			-0-
06	710 N	710	-0-	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-			-0-
07	744 N	737	-0-	-7	-0-	-0-	737	2			N	-0-			-0-
08	738 N	738	-0-	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-			-0-
09	720 N	715	-0-	-5	-0-	-0-	715	2			N	-0-			-0-
10	726 N	726	-0-	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-			-0-
11	720 N	707	-0-	-13	-0-	-0-	707	2			N	-0-			-0-
*12	730 N	730	-0-	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,709				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BEATTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 06514 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COMANCHE
 WATSON OIL & GAS, INC. 901174
 BLACK WELL #: 1 RRCID -> 060647 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 3137 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-			-0-
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-			-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-			-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-			-0-
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-			-0-
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-			-0-
07	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 2		N	-0-			-0-
08	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 2		N	-0-			-0-
09	120 N	106	-0-	-14	-0-	106 2		N	-0-			-0-
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-			-0-
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-			-0-
12	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEATTIE, N. (MARBLE FALLS) 06520 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
 BIBBY, A. E. 068957
 BIBBY WELL #: 2 RRCID -> 110268 COMPL. DATE 08/31/1981 TOTAL DEPTH 3028 PERF. 2627 - 2730

01 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLO, A.&P., INC. 273966
 HUDDLESTON, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 198065 COMPL. DATE 05/25/1979 TOTAL DEPTH 2646 PERF. 2487 - 2492

01	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-	4
02	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-	4
03	31 #	44	-0-	13	-0-	44 2	N	-0-	4
04	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-	4
05	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-	4
06	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-	4
07	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-	4
08	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-	4
09	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-	4
10	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-	4
11	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-	4
*12	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-	4

TOTAL GAS PROD: 483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEATTIE, N. (MARBLE FALLS) //CONT.// 06520 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
 FLO, A.&P., INC. //CONT.// 273966
 HUDDLESTON, H. J. WELL #: 2 RRCID -> 236645 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 2738 PERF. 2381 - 2516

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	31 #	44	-0-	-0-13	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*12	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		482				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

HUDDLESTON, B. N. 409131
 HUDDLESTON, H.J. WELL #: 1 RRCID -> 096014 COMPL. DATE 10/02/1981 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2564 - 2584

01	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
02	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
03	208 R	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	217 #	99	-0-	-118	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	210 #	69	-0-	-141	-0-	69	2			N	-0-					-0-
07	217 #	21	-0-	-196	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	217 #	31	-0-	-186	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	150 #	50	-0-	-100	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
*11	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,373				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

BECK-HISE (DUFFER) 06630 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 DFG ENERGY COMPANY LLC 216724
 HARBIN, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 115706 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 3885 PERF. 3774 - 3785

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

BECK-SNEED (CONGL.) 06645 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
 SNEED, MYRL "B" WELL #: 1 RRCID -> 141927 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 3847 PERF. 3603 - 3612

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BECKY (MISS) 06654 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 BASIN OPERATING INC. 054545
 SOUTH GREEN 55 WELL #: 2 RRCID -> 172049 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 4312 - 4346

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BELDING (BEND CONGL.) 06852 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
 SET RANCH WELL #: 35 RRCID -> 101994 COMPL. DATE 07/27/1982 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4232 - 4242

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BELDING (BEND CONGL.)		//CONT.//		06852 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
ECHO PRODUCTION, INC.				240125							
BELDING, C. H. -A-		WELL #:		2	RRCID -> 017322	COMPL. DATE 02/06/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4153	-	4163
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BELDING, C. H. -B-		WELL #:		1	RRCID -> 017323	COMPL. DATE 12/19/1959	TOTAL DEPTH	4375	PERF. 4246	-	4252
01	496 N	420	-0-	-76	-0-	420 2	N	-0-			-0-
02	448 N	240	-0-	-208	-0-	240 2	N	-0-			-0-
03	465 N	373	-0-	-92	-0-	373 2	N	-0-			-0-
04	420 N	364	-0-	-56	-0-	364 2	N	-0-			-0-
05	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2	N	-0-			-0-
06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2	N	-0-			-0-
07	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2	N	-0-			-0-
08	434 N	409	-0-	-25	-0-	409 2	N	-0-			-0-
09	390 N	382	-0-	-8	-0-	382 2	N	-0-			-0-
10	403 N	386	-0-	-17	-0-	386 2	N	-0-			-0-
11	390 N	375	-0-	-15	-0-	375 2	N	-0-			-0-
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,162		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BELDING, C. H. -B-		WELL #:		2	RRCID -> 017324	COMPL. DATE 01/18/1960	TOTAL DEPTH	4225	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BELDING (BEND CONGL.) //CONT.// 06852 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
 BRACKEEN -B- WELL #: 2 T RRCID -> 073023 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 4660 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CANTY WELL #: 1 RRCID -> 073029 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 4060 PERF. N/A

01	589 N	507	-0-	-82	-0-	507	2			N	-0-					-0-
02	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
03	496 N	470	-0-	-26	-0-	470	2			N	-0-					-0-
04	480 N	230	-0-	-250	-0-	230	2			N	-0-					-0-
05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
06	450 N	407	-0-	-43	-0-	407	2			N	-0-					-0-
07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
08	434 N	392	-0-	-42	-0-	392	2			N	-0-					-0-
09	420 N	400	-0-	-20	-0-	400	2			N	-0-					-0-
10	434 N	356	-0-	-78	-0-	356	2			N	-0-					-0-
11	390 N	374	-0-	-16	-0-	374	2			N	-0-					-0-
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,721				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TEXACO WELL #: 1 RRCID -> 077450 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 4301 PERF. 4119 - 4128

01	1116 N	1081	-0-	-35	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
02	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
03	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
04	1050 N	996	-0-	-54	-0-	996	2			N	-0-					-0-
05	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
06	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
07	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
08	1023 N	1009	-0-	-14	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
09	1110 N	1023	-0-	-87	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
10	1116 N	1027	-0-	-89	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
11	990 N	937	-0-	-53	-0-	937	2			N	-0-					-0-
12	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		11,507				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BELDING (BEND CONGL.) //CONT.// 06852 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
 TEXACO WELL #: 2 RRCID -> 078438 COMPL. DATE 07/09/1978 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4142 - 4148

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			-0-
04	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	2		N	-0-			-0-
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-			-0-
08	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2		N	-0-			-0-
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			-0-
10	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2		N	-0-			-0-
11	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	2		N	-0-			-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,031		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CANTEY WELL #: 2 RRCID -> 082392 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 4052 - 4061

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-			-0-
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			-0-
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-			-0-
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			-0-
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-			-0-
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-			-0-
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-			-0-
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			-0-
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			-0-
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-			-0-
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,770		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ORME, CHARLSIE WELL #: 2 RRCID -> 107039 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 4347 PERF. 3826 - 3830

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2		N	-0-			-0-
02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2		N	-0-			-0-
03	496 N	431	-0-	-65	-0-	431	2		N	-0-			-0-
04	720 N	449	-0-	-271	-0-	449	2		N	-0-			-0-
05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2		N	-0-			-0-
06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-			-0-
07	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2		N	-0-			-0-
08	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2		N	-0-			-0-
09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2		N	-0-			-0-
10	713 N	661	-0-	-52	-0-	661	2		N	-0-			-0-
11	780 N	502	-0-	-278	-0-	502	2		N	-0-			-0-
12	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,501		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BELDING (BEND CONGL.)		//CONT.// 06852 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
ECHO PRODUCTION, INC.		//CONT.// 240125											
CANTY 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 153136		COMPL. DATE 01/30/1995		TOTAL DEPTH 4021 PERF. 3952 - 3962					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	N	188	-0-	-29	-0-	188 2		N	-0-			-0-
02	196	N	171	-0-	-25	-0-	171 2		N	-0-			-0-
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	185 2		N	-0-			-0-
04	180	N	143	-0-	-37	-0-	143 2		N	-0-			-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		N	-0-			-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-			-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-			-0-
08	217	N	148	-0-	-69	-0-	148 2		N	-0-			-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-			-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		N	-0-			-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-			-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,030		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PITCOCK, INC.		665870		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND		
GREEN, F.		WELL #: 1		RRCID -> 161192		COMPL. DATE 04/19/1995		TOTAL DEPTH 4693 PERF. 4043 - 4048		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BELZNER (CONGL.)		06986 150		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND		
PENDRAGON OIL CO.		651162		RRCID -> 117418		COMPL. DATE 02/24/1984		TOTAL DEPTH 3690 PERF. 3509 - 3516		
BELZNER		WELL #: 1								
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-	50
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-	50
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
04	11 N	3	-0-	-8	-0-	3 3		N	-0-	50
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-	50
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	50
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	50
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-	50
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	50
TOTAL GAS PROD:		34		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BEN'S (GARDNER) 07040 175 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 VAN OPERATING, LTD. 881442
 SOUTH GREEN "72" WELL #: 2 RRCID -> 198639 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 4512 PERF. 3282 - 3285

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	102	-0-	102	102	102	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	11	-0-	11	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	28	-0-	28	28	28	3			N	-0-					-0-
06	125 R	97	-0-	28	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		386			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BENDA (CADD0) 07091 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 PROCO OPERATING CO., INC. 679595
 YATES, L. H. "B" WELL #: 2 RRCID -> 267506 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 4952 - 5008

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BENTLEY (BASAL CONGL.) 07197 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC 844073
 STUART, J.N. "A" WELL #: 3 RRCID -> 152846 COMPL. DATE 12/23/1994 TOTAL DEPTH 3649 PERF. 3580 - 3585

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BERRYMAN (KICHI CREEK LIMESTONE)														CNTY: COLEMAN	
J.W.S.															
MARTIN, C.O. (A)															
WELL #: 1 RRCID -> 069393 COMPL. DATE 03/05/1976 TOTAL DEPTH 3805 PERF. N/A															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

KING ENERGY RESOURCES															
CLARA ODESSA															
WELL #: 1 RRCID -> 070640 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 3199 PERF. N/A															
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
02	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-			-0-
03	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-			-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
08	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-			-0-
09	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-			-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 117														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

RED HILLS OPERATING CO.															
BERRYMAN, A. R.															
WELL #: 1 RRCID -> 017327 COMPL. DATE 05/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2781 - 2789															
01	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-			-0-
02	112	N	88	-0-	-24	-0-	88	2			N	-0-			-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-			-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			-0-
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-			-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			-0-
10	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-			-0-
11	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	2			N	-0-			-0-
12	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 1,243														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

BERRYMAN (KICHI CREEK LIMESTONE)//CONT.// 07395 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317
 DOROTHY, FAYE WELL #: 2 RRCID -> 081594 COMPL. DATE 02/16/1979 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 2764 - 2774

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-				-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-				-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-				-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-				-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-				-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-				-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-				-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-				-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-				-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-				-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		370	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

FAYE, DOROTHY WELL #: 3 RRCID -> 083568 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2800 - 2812

01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-				-0-
02	84 N	75	-0-	-9	-0-	75	2			N	-0-				-0-
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-				-0-
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-				-0-
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-				-0-
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-				-0-
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-				-0-
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-				-0-
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-				-0-
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-				-0-
11	90 N	41	-0-	-49	-0-	41	2			N	-0-				-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		876	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

WILLOUGHBY WELL #: 1 RRCID -> 131398 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 2786 PERF. 2652 - 2658

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

 BERRYMAN (KICHI CREEK LIMESTONE)//CONT.// 07395 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317
 ANNABELLE WELL #: 2 RRCID -> 152219 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 2861 - 2877

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10						N	-0-					117
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10						N	-0-					117
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10						N	-0-					117
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10						N	-0-					117
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10						N	-0-					117
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10						N	-0-					117
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10						N	-0-					117
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10						N	-0-					117
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10						N	-0-					117
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10						N	-0-					117
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10						N	-0-					117
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10						N	NO RPT					117
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

 BETHESDA (BIG SALINE) 07565 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
 BROWN, EUGENE WELL #: 1 RRCID -> 066190 COMPL. DATE 04/05/1976 TOTAL DEPTH 4884 PERF. N/A

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	14B2 EXT
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

 M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
 PATTON WELL #: 1 RRCID -> 127736 COMPL. DATE 01/12/1991 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4901 - 4913

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
01	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	2	N	-0-	-0-	-0-
02	280 N	176	-0-	-104	-0-	176	2	N	-0-	-0-	-0-
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2	N	-0-	-0-	-0-
04	210 N	264	-0-	54	-0-	264	2	N	-0-	-0-	-0-
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	N	-0-	-0-	-0-
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	N	-0-	-0-	-0-
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-	-0-	-0-
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	N	-0-	-0-	-0-
09	270 N	253	-0-	-17	-0-	253	2	N	-0-	-0-	-0-
10	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	2	N	-0-	-0-	-0-
11	270 N	252	-0-	-18	-0-	252	2	N	-0-	-0-	-0-
12	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,051				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BETHESDA (BIG SALINE)		//CONT.//		07565 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		//CONT.//		518265										
FONDREN		WELL #:		1	RRCID -> 127950		COMPL. DATE 07/23/1988		TOTAL DEPTH	5021	PERF. 4884 -	4898		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-		53 2			N	-0-			21
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			21
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			21
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			21
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
TOTAL GAS PROD:		53		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SIMMS				WELL #:	1	RRCID -> 129218	COMPL. DATE 11/21/1988	TOTAL DEPTH	5029	PERF. 3814 -	3908
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MEEKER AND COMPANY, INC.				558961									
PEARSON, J. M.				WELL #:	1A	RRCID -> 259247	COMPL. DATE 02/10/2010	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4950 -	4970		
01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2		N	-0-	-0-	
02	1064	N	1000	-0-	-64	-0-	1000	2		N	-0-	-0-	
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2		N	-0-	-0-	
04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2		N	-0-	-0-	
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2		N	-0-	-0-	
06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2		N	-0-	-0-	
07	1209	N	1196	-0-	-13	-0-	1196	2		N	-0-	-0-	
08	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	1192	2		N	-0-	-0-	
09	1170	N	1142	-0-	-28	-0-	1142	2		N	-0-	-0-	
10	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	1176	2		N	-0-	-0-	
11	1140	N	1128	-0-	-12	-0-	1128	2		N	-0-	-0-	
12	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	1157	2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:				13,855		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BETHESDA (BIG SALINE) //CONT.// 07565 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
 BULLARD WELL #: 1 RRCID -> 065420 COMPL. DATE 09/25/1975 TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	23	1	362	2	N	-0-		10
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	16	1	333	2	N	-0-		10
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	15	1	308	2	N	-0-		10
04	360 N	299	-0-	-61	-0-	12	1	287	2	N	-0-		10
05	372 N	346	-0-	-26	-0-	12	1	334	2	N	-0-		10
06	344 N	344	-0-	-0-	-0-	23	1	321	2	N	-0-		10
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	18	1	316	2	N	-0-		10
08	341 N	312	-0-	-29	-0-	13	1	299	2	N	-0-		10
09	330 N	239	-0-	-91	-0-	12	1	227	2	N	-0-		10
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	5	1	182	2	N	-0-		10
11	300 N	151	-0-	-149	-0-	3	1	148	2	N	-0-		10
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		10
TOTAL GAS PROD:		3,269		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OXXN 630579
 LEATHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 101306 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 4979 PERF. 4820 - 4825

01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-		-0-	
02	280 N	135	-0-	-145	-0-	135	2		N	-0-		-0-	
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-		-0-	
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-		-0-	
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-		-0-	
06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-		-0-	
07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-		-0-	
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-		-0-	
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-		-0-	
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-		-0-	
11	180 N	131	-0-	-49	-0-	131	2		N	-0-		-0-	
*12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,694		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COURTNEY WELL #: 3 RRCID -> 123406 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4925 - 4936

01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-		39	
02	56 N	14	-0-	-42	-0-	14	2		N	-0-		39	
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-		39	
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-		39	
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-		39	
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-		39	
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		39	
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-		39	
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-		39	
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-		39	
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-		39	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		39	
TOTAL GAS PROD:		137		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BETHESDA (BIG SALINE) //CONT.// 07565 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 OXXN //CONT.// 630579
 PETTYJOHN, J.P. WELL #: 2 RRCID -> 131320 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4746 - 4933

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-			1
02	224 N	152	-0-	-72	-0-	152	2			N	-0-			1
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			1
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-			1
05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-			1
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			1
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			1
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-			1
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-			1
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-			1
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-			1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: 1,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
 RUSSELL, ETTA WELL #: 1 RRCID -> 074238 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 4940 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	100	1	262	3	Y	-0-			-0-
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	92	1	236	3	Y	-0-			-0-
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	82	1	239	3	Y	-0-			-0-
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	100	1	271	3	Y	-0-			-0-
05	440 N	440	-0-	-0-	-0-	148	1	292	3	Y	-0-			-0-
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	167	1	264	3	Y	-0-			-0-
07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	176	1	256	3	Y	-0-			-0-
08	430 N	430	-0-	-0-	-0-	173	1	257	3	Y	-0-			-0-
09	420 N	310	-0-	-110	-0-	126	1	184	3	Y	-0-			-0-
10	434 N	183	-0-	-251	-0-	79	1	104	3	Y	-0-			-0-
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	104	1	379	3	Y	-0-			-0-
*12	563 N	563	-0-	-0-	-0-	132	1	431	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023
 SWANSON-WALDRUM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 069109 COMPL. DATE 09/23/1976 TOTAL DEPTH 4830 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	527 N	357	-0-	-170	-0-	47	1	310	3	N	-0-			-0-
02	588 N	386	-0-	-202	-0-	44	1	342	3	N	-0-			-0-
03	527 N	495	-0-	-32	-0-	57	1	438	3	N	-0-			-0-
04	360 N	408	-0-	48	-0-	44	1	364	3	N	-0-			-0-
05	434 N	329	-0-	-105	-0-	32	1	297	3	N	-0-			-0-
06	480 N	262	-0-	-218	-0-	35	1	227	3	N	-0-			-0-
07	434 N	267	-0-	-167	-0-	19	1	248	3	N	-0-			-0-
08	341 N	244	-0-	-97	-0-	19	1	225	3	N	-0-			-0-
09	270 N	235	-0-	-35	-0-	17	1	218	3	N	-0-			-0-
10	279 N	92	-0-	-187	-0-	8	1	84	3	N	-0-			-0-
11	240 N	233	-0-	-7	-0-	20	1	213	3	N	-0-			-0-
*12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	63	1	596	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHESDA (BIG SALINE)													CNTY: PARKER	
XPLORE OPERATING, LLC														
CYRIER UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 069176														
COMPL. DATE 11/10/1976														
TOTAL DEPTH 4823														
PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	496 N	323	-0-	-173	-0-	42	1	281	3	N	-0-			-0-
02	448 N	260	-0-	-188	-0-	30	1	230	3	N	-0-			-0-
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	46	1	351	3	N	-0-			-0-
04	300 N	367	-0-	67	-0-	39	1	328	3	N	-0-			-0-
05	279 N	251	-0-	-28	-0-	25	1	226	3	N	-0-			-0-
06	390 N	198	-0-	-192	-0-	27	1	171	3	N	-0-			-0-
07	372 N	158	-0-	-214	-0-	11	1	147	3	N	-0-			-0-
08	248 N	158	-0-	-90	-0-	12	1	146	3	N	-0-			-0-
09	210 N	99	-0-	-111	-0-	7	1	92	3	N	-0-			-0-
10	155 N	123	-0-	-32	-0-	11	1	112	3	N	-0-			-0-
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	15	1	160	3	N	-0-			-0-
*12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	32	1	306	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 2,847													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

SIMMONS													5110 PERF. 4852 - 5010	
WELL #: 2														
RRCID -> 161912														
COMPL. DATE 10/10/1996														
TOTAL DEPTH 5110														
PERF. 4852 - 5010														
01	217 N	2	-0-	-215	-0-	2	3			N	-0-			-0-
02	168 N	150	-0-	-18	-0-	17	1	133	3	N	-0-			-0-
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	36	1	278	3	N	-0-			-0-
04	2 N	188	-0-	186	-0-	20	1	168	3	N	-0-			-0-
05	155 N	129	-0-	-26	-0-	13	1	116	3	N	-0-			-0-
06	240 N	117	-0-	-123	-0-	16	1	101	3	N	-0-			-0-
07	186 N	132	-0-	-54	-0-	9	1	123	3	N	-0-			-0-
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	9	1	109	3	N	-0-			-0-
09	120 N	70	-0-	-50	-0-	5	1	65	3	N	-0-			-0-
10	124 N	3	-0-	-121	-0-	3	3			N	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 1,223													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

BETHESDA (CADD0)													CNTY: PARKER	
HOBSON, PHILIP R.														
HOBSON "A"														
WELL #: 1														
RRCID -> 090890														
COMPL. DATE 08/21/1980														
TOTAL DEPTH 5035														
PERF. 3155 - 3194														
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

BETHESDA (CADD0)		//CONT.//		07565 400		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PARKER				
XPLORE OPERATING, LLC				946023												
SWANSON-WALDRUM UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 069108		COMPL. DATE 09/23/1976				TOTAL DEPTH 4930 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	186 N	157	-0-	-29 B	-0-	21	1	136	3	N	-0-					-0-
02	168 N	143	-0-	-25 B	-0-	16	1	127	3	N	-0-					-0-
03	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	24	1	186	3	N	-0-					-0-
04	150 N	136	-0-	-14 B	-0-	15	1	121	3	N	-0-					-0-
05	155 N	133	-0-	-22 B	-0-	13	1	120	3	N	-0-					-0-
06	210 N	136	-0-	-74 B	-0-	18	1	118	3	N	-0-					-0-
07	155 N	123	-0-	-32 B	-0-	9	1	114	3	N	-0-					-0-
08	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	11	1	129	3	N	-0-					-0-
09	150 N	112	-0-	-38 B	-0-	8	1	104	3	N	-0-					-0-
10	124 N	95	-0-	-29 B	-0-	8	1	87	3	N	-0-					-0-
11	150 N	116	-0-	-34 B	-0-	10	1	106	3	N	-0-					-0-
*12	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	15	1	139	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,655				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GAINES, EDWARD				WELL #:		2	RRCID -> 071778	COMPL. DATE 06/24/1975	TOTAL DEPTH	5085	PERF. N/A
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

LAMPKIN, W. W.				WELL #:		1	RRCID -> 072855	COMPL. DATE 06/13/1977	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BETHESDA (CADD0) //CONT.// 07565 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 XPLORE OPERATING, LLC //CONT.// 946023
 STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 166995 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 3710 - 3755

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 N	183	-0-	-220 B	-0-	24	1	159	3	N	-0-			-0-
02	308 N	199	-0-	-109 B	-0-	23	1	176	3	N	-0-			-0-
03	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	51	1	393	3	N	-0-			-0-
04	180 N	453	-0-	-273 B	-0-	49	1	404	3	N	-0-			-0-
05	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	30	1	273	3	N	-0-			-0-
06	420 N	245	-0-	-175 B	-0-	33	1	212	3	N	-0-			-0-
07	465 N	204	-0-	-261 B	-0-	14	1	190	3	N	-0-			-0-
08	310 N	188	-0-	-122 B	-0-	15	1	173	3	N	-0-			-0-
09	240 N	141	-0-	-99 B	-0-	10	1	131	3	N	-0-			-0-
10	217 N	121	-0-	-96 B	-0-	10	1	111	3	N	-0-			-0-
11	180 N	179	-0-	-1 B	-0-	15	1	164	3	N	-0-			-0-
*12	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	32	1	306	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,998		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 281058 COMPL. DATE 07/18/2016 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3608 - 3644

01	403 N	238	-0-	-165 B	-0-	31	1	207	3	N	-0-			-0-
02	364 N	330	-0-	-34 B	-0-	38	1	292	3	N	-0-			-0-
03	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	51	1	396	3	N	-0-			-0-
04	240 N	398	-0-	-158 B	-0-	43	1	355	3	N	-0-			-0-
05	372 N	261	-0-	-111 B	-0-	26	1	235	3	N	-0-			-0-
06	420 N	215	-0-	-205 B	-0-	29	1	186	3	N	-0-			-0-
07	403 N	191	-0-	-212 B	-0-	13	1	178	3	N	-0-			-0-
08	248 N	191	-0-	-57 B	-0-	15	1	176	3	N	-0-			-0-
09	210 N	161	-0-	-49 B	-0-	12	1	149	3	N	-0-			-0-
10	186 N	161	-0-	-25 B	-0-	14	1	147	3	N	-0-			-0-
11	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	17	1	189	3	N	-0-			-0-
*12	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	42	1	392	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,233		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LAMKIN, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 282152 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 3628 - 4828

01	1612 N	1368	-0-	-244 B	-192	179	1	1189	3	N	-0-			-0-
02	1540 N	1292	-0-	-248 B	-192	148	1	1144	3	N	-0-			-0-
03	1343 N	1535	-0-	-192 B	-0-	176	1	1359	3	N	-0-			-0-
04	1320 N	1619	-0-	-299 B	-0-	173	1	1446	3	N	-0-			-0-
05	1426 N	1330	-0-	-96 B	-0-	131	1	1199	3	N	-0-			-0-
06	1500 N	1152	-0-	-348 B	-0-	155	1	997	3	N	-0-			-0-
07	1674 N	885	-0-	-789 B	-0-	62	1	823	3	N	-0-			-0-
08	1333 N	1075	-0-	-258 B	-0-	83	1	992	3	N	-0-			-0-
09	1140 N	973	-0-	-167 B	-0-	71	1	902	3	N	-0-			-0-
10	899 N	726	-0-	-173 B	-0-	63	1	663	3	N	-0-			-0-
11	1050 N	994	-0-	-56 B	-0-	84	1	910	3	N	-0-			-0-
*12	2123 N	2123	-0-	-0- B	-0-	203	1	1920	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,072		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BETHESDA, SW. (STRAWN) 07566 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
 DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
 HOWARD, R.R. WELL #: 1 RRCID -> 090177 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2100 - 2110

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEULAH LANE (COMYN) 07650 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 WEST INLAND ENERGY, INC. 910215
 HART RANCH 23 WELL #: 1 RRCID -> 162620 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3874 - 3879

01	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 2		Y	-0-	-0-	
02	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 2		Y	-0-	-0-	
03	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 2		Y	-0-	-0-	
04	840 N	630	-0-	-210	-0-	630 2		Y	-0-	-0-	
05	868 N	619	-0-	-249	-0-	619 2		Y	-0-	-0-	
06	930 N	871	-0-	-59	-0-	871 2		Y	-0-	-0-	
07	651 N	634	-0-	-17	-0-	634 2		Y	-0-	-0-	
08	DLQ G-10	773	-0-	773	-0-	773 2		Y	-0-	-0-	
09	DLQ G-10	705	-0-	705	-0-	705 2		Y	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	644	-0-	644	-0-	644 2		Y	-0-	-0-	
*11	2874 N	752	-0-	-2122	-0-	752 2		Y	-0-	-0-	
12	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD: 8,235										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

BEULAH LANE (CONGL.) 07650 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 BACON ENERGY 042398
 LANE, BEULAH WELL #: 1 RRCID -> 080816 COMPL. DATE 02/22/1978 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3820 - 3830

01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2		N	-0-	46
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-	46
03	434 N	156	-0-	-278	-0-	156 2		N	-0-	46
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	46
05	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-	46
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-	46
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-	46
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-	46
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-0-	46
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-	46
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	46
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	46
TOTAL GAS PROD: 1,530										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIBB, EAST(MARBLE FALLS-STORAGE) 07684 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: COMANCHE
 BRANCH, JESSIE C. 088610
 JONES, FRED WELL #: 1 RRCID -> 017329 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2445 PERF. 2190 - 2210

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BIG BEN (BIG SALINE A-1) 07756 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 ATHENA RESOURCES, INC. 036056
 BARRON WELL #: 2 RRCID -> 210271 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3116 - 3120

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BARRON WELL #: 5 RRCID -> 213070 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 3112 - 3122

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BIG BEN (BIG SALINE A-1)		//CONT.// 07756 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
ATHENA RESOURCES, INC.		//CONT.// 036056									
BARRON		WELL #: 6		RRCID -> 213662		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 3795		PERF. 3079 - 3085	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BIG BUFFALO (CADD0)		07770 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: THROCKMORTON			
BRECK OPERATING CORP.		089974									
LAMBSHEAD B-8		WELL #: 2D		RRCID -> 152297		COMPL. DATE 12/20/1994		TOTAL DEPTH 4686		PERF. 4344 - 4398	
01	465 N	436	-0-	-29	-0-	436	3	Y	-0-		-0-
02	420 N	349	-0-	-71	-0-	349	3	Y	-0-		-0-
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3	Y	-0-		-0-
04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3	Y	-0-		-0-
05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3	Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	464	-0-	464	464	464	3	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	461	-0-	461	925	461	3	Y	-0-		-0-
08	1358 N	433	-0-	-925	-0-	433	3	Y	-0-		-0-
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3	Y	-0-		-0-
10	465 N	430	-0-	-35	-0-	430	3	Y	-0-		-0-
11	420 N	403	-0-	-17	-0-	403	3	Y	-0-		-0-
12	434 N	370	-0-	-64	-0-	370	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,121		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LAMBSHEAD C-9		WELL #: 1		RRCID -> 208953		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 4999		PERF. 4366 - 4372	
01	155 N	112	-0-	-43	-0-	44	3	68	9	N	93
02	140 N	84	-0-	-56	-0-	33	3	51	9	N	139
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	64	3	84	9	N	48
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	86	3	81	9	N	122
05	93 N	78	-0-	-15	-0-	35	3	43	9	N	161
06	150 N	65	-0-	-85	-0-	26	3	39	9	N	196
07	186 N	57	-0-	-129	-0-	20	3	37	9	N	68
08	673 N	673	-0-	-0-	-0-	402	3	271	9	N	139
09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	414	3	191	9	N	132
10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	437	3	198	9	N	312
11	634 N	634	-0-	-0-	-0-	433	3	201	9	N	129
*12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	435	3	194	9	N	305
TOTAL GAS PROD:		3,887		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,325					

BIG BUFFALO (CADD0) //CONT.// 07770 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: THROCKMORTON
 BRECK OPERATING CORP. //CONT.// 089974
 LAMBSHEAD C-10 WELL #: 1D RRCID -> 265301 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4238 - 4266

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		100 N	100	-0-	-0-	-0-	83	3	17	9	N	15					45
02		79 N	79	-0-	-0-	-0-	61	3	18	9	N	16					61
03		93 N	82	-0-	-11	-0-	63	3	19	9	N	17					78
04		90 N	77	-0-	-13	-0-	63	3	14	9	N	13					91
05		93 N	75	-0-	-18	-0-	61	3	14	9	N	13					104
06		90 N	82	-0-	-8	-0-	69	3	13	9	N	12					116
07		93 N	48	-0-	-45	-0-	42	3	6	9	N	5					121
08		84 N	84	-0-	-0-	-0-	69	3	15	9	N	14					135
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					135
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					135
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					135
*12		70 N	70	-0-	-0-	-0-	61	3	9	9	N	8					143
TOTAL GAS PROD:			697			TOTAL CONDENSATE PROD:			113								

BIG HOLE (ATOKA "C") 07893 100 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
 BUXTON WELL #: RRCID -> 114298 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4171 - 4181

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
PLUGGED AND ABANDONED 08/18/2014																	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

KORNIE-TILLMAN COMPANY 475741
 MCMURREY-MITCHELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137585 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 4179 PERF. 4100 - 4126

01	682 #	544	-0-	-138	-0-	544	2				N	-0-					8
02	616 #	3	-0-	-613	-0-	3	2				N	-0-					8
03	1992 R	1992	-0-	-0-	-0-	1970	2	22	9		N	20					28
04	1521 R	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2				N	-0-					28
05	1301 R	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2				N	-0-					28
06	1170 R	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2				N	-0-					28
07	1220 R	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2				N	-0-					28
08	1166 R	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2				N	-0-					28
09	1080 R	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2				N	-0-					28
10	1045 R	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2				N	-0-					28
11	860 R	860	-0-	-0-	-0-	860	2				N	-0-					28
*12	860 R	860	-0-	-0-	-0-	860	2				N	-0-					28
TOTAL GAS PROD:			12,762			TOTAL CONDENSATE PROD:			20								

BIG HOLE (ATOKA "C") //CONT.// 07893 100 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 LEXGAS, INC. 500222
 MCCLURE, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 135602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4101 - 4108

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 #	241	-0-	-7	-0-	241	2		N	-0-			18
02	224 #	217	-0-	-7	-0-	217	2		N	-0-			18
03	248 #	242	-0-	-6	-0-	242	2		N	-0-	18	1	-0-
04	240 #	236	-0-	-4	-0-	236	2		N	-0-			-0-
05	1091 R	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2		N	-0-			-0-
06	970 R	970	-0-	-0-	-0-	970	2		N	-0-			-0-
07	881 R	881	-0-	-0-	-0-	881	2		N	-0-			-0-
08	886 R	886	-0-	-0-	-0-	886	2		N	-0-			-0-
09	900 R	900	-0-	-0-	-0-	900	2		N	-0-			-0-
10	1014 R	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2		N	-0-			-0-
11	876 R	876	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-			-0-
*12	967 R	967	-0-	-0-	-0-	967	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,521		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
 MCMURREY, M. H. WELL #: 2001 RRCID -> 183512 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 3812 - 3817

01	496 #	431	-0-	-65	-0-	431	2		N	-0-			58
02	476 #	417	-0-	-59	-0-	417	2		N	-0-			58
03	1024 R	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2		N	-0-			58
04	603 R	603	-0-	-0-	-0-	603	2		N	-0-			58
05	577 R	577	-0-	-0-	-0-	577	2		N	-0-			58
06	570 #	560	-0-	-10	-0-	560	2		N	-0-			58
07	589 #	480	-0-	-109	-0-	480	2		N	-0-			58
08	589 #	475	-0-	-114	-0-	475	2		N	-0-			58
09	570 #	463	-0-	-107	-0-	463	2		N	-0-			58
10	589 #	530	-0-	-59	-0-	530	2		N	-0-			58
11	570 #	464	-0-	-106	-0-	464	2		N	-0-			58
*12	527 R	527	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-			58
TOTAL GAS PROD:		6,551		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BIG SALINE (STRAWN) 08020 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
 COX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279230 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 5093 - 5100

01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

 BIG SANDY (CADD0) 08030 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675
 TOMLIN, O., -A- UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 017333 COMPL. DATE 10/19/1961 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3281 - 3294

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	124 N	39	-0-	-85	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	121	-0-	121	121	121	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	130	-0-	130	251	130	2			Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10	152	-0-	152	403	152	2			Y	-0-					-0-
*11	400 N	132	-0-	-268	135	132	2			Y	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	135					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 BIG SANDY (MARBLE FALLS) 08030 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675
 TOMLIN, O. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 101315 COMPL. DATE 03/12/1952 TOTAL DEPTH 3719 PERF. 3680 - 3719

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	124 N	40	-0-	-84	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	123	-0-	123	123	123	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	132	-0-	132	255	132	2			Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10	154	-0-	154	409	154	2			Y	-0-					-0-
*11	400 N	133	-0-	-267	142	133	2			Y	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	142					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 TOMLIN, O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134849 COMPL. DATE 06/00/1954 TOTAL DEPTH 3695 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	93 N	29	-0-	-64	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	90	-0-	90	90	90	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	100	-0-	100	190	100	2			Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10	113	-0-	113	303	113	2			Y	-0-					-0-
*11	400 N	98	-0-	-302	1	98	2			Y	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG SANDY (MISSISSIPPI) 08030 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675
 TOMLIN, O., -B- UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 017335 COMPL. DATE 10/20/1961 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3844 - 4038

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	42	-0-	-113	-0-	42	2		Y	-0-			-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		Y	-0-			-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-			-0-
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		Y	-0-			-0-
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		Y	-0-			-0-
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		Y	-0-			-0-
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	128	-0-	128	128	128	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	138	-0-	138	266	138	2		Y	-0-			-0-
*10	DLQ G-10	160	-0-	160	426	160	2		Y	-0-			-0-
*11	400 N	139	-0-	-261	165	139	2		Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	165				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,258		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

O TOMLIN "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 135235 COMPL. DATE 07/20/1988 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3946 - 3974

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	33	-0-	-91	-0-	33	2		Y	-0-			-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		Y	-0-			-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-			-0-
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		Y	-0-			-0-
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		Y	-0-			-0-
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		Y	-0-			-0-
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	102	-0-	102	102	102	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	107	-0-	107	209	107	2		Y	-0-			-0-
*10	DLQ G-10	128	-0-	128	337	128	2		Y	-0-			-0-
*11	400 N	111	-0-	-289	48	111	2		Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	48				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,008		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TOMLIN, O. "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251410 COMPL. DATE 11/05/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3856 - 3963

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	45	-0-	-110	-0-	45	2		Y	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		Y	-0-			-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		Y	-0-			-0-
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		Y	-0-			-0-
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		Y	-0-			-0-
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		Y	-0-			-0-
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	138	-0-	138	138	138	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	149	-0-	149	287	149	2		Y	-0-			-0-
*10	DLQ G-10	173	-0-	173	460	173	2		Y	-0-			-0-
*11	400 N	150	-0-	-250	210	150	2		Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	210				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,362		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BIG SANDY (MISSISSIPPI) //CONT.// 08030 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196
 OLD THUNDER WELL #: 1 RRCID -> 260682 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 4126 - 4130

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
03	713 N	686	-0-	-27	-0-	686	2			N	-0-					-0-
04	690 N	612	-0-	-78	-0-	612	2			N	-0-					-0-
05	744 N	573	-0-	-171	-0-	573	2			N	-0-					-0-
06	660 N	576	-0-	-84	-0-	576	2			N	-0-					-0-
07	620 N	597	-0-	-23	-0-	597	2			N	-0-					-0-
08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
09	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
11	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,744		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
 HEXAGON OIL AND GAS INC. 383200
 RASBERRY, A.W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 109000 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 3764 - 3926

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-					14
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					14
03	9 N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					14
04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					14
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					14
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					14
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					14
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					14
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					14
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					14
11	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					14
*12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					14
TOTAL GAS PROD:		149		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CEE BAR RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 110807 COMPL. DATE 05/22/1984 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3694 - 3752

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/08/2018 - PLUGGED 02/08/18																
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CEE BAR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 110964 COMPL. DATE 06/05/1984 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3724 - 3774

01	899 N	800	-0-	-99	-0-	800	2			N	-0-					3
02	700 N	677	-0-	-23	-0-	677	2			N	-0-					3
03	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					3
04	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					3
05	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					3
06	840 N	836	-0-	-4	-0-	836	2			N	-0-					3
07	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					3
08	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					3
09	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					3
10	899 N	882	-0-	-17	-0-	882	2			N	-0-					3
11	930 N	823	-0-	-107	-0-	823	2			N	-0-					3
12	930 N	780	-0-	-150	-0-	780	2			N	-0-					3
TOTAL GAS PROD:		10,080		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
 HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200
 RASBERRY, A. W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 113511 COMPL. DATE 10/21/1984 TOTAL DEPTH 4651 PERF. 3732 - 3854

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					1
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					1
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					1
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					1
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					1
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					1
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					1
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					1
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					1
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					1
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					1
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					1
TOTAL GAS PROD:		254			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MIZE, R.B. "C" WELL #: 1 RRCID -> 113939 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3734 - 3800

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CEE BAR RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 114241 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3707 - 3790

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
 HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200
 CEE BAR RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 114346 COMPL. DATE 12/02/1984 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3732 - 3835

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	744 N	642	-0-	-102	-0-	642	2		N	-0-			-0-
02	728 N	564	-0-	-164	-0-	564	2		N	-0-			-0-
03	682 N	627	-0-	-55	-0-	627	2		N	-0-			-0-
04	630 N	568	-0-	-62	-0-	568	2		N	-0-			-0-
05	620 N	569	-0-	-51	-0-	569	2		N	-0-			-0-
06	600 N	545	-0-	-55	-0-	545	2		N	-0-			-0-
07	589 N	524	-0-	-65	-0-	524	2		N	-0-			-0-
08	558 N	178	-0-	-380	-0-	178	2		N	-0-			-0-
09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-			-0-
10	527 N	22	-0-	-505	-0-	22	2		N	-0-			-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,239		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CEE BAR RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 115332 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 4654 PERF. 3754 - 3778

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/06/2018 - PLUGGED 03/06/18													
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MIZE, R.B. "D" WELL #: 1 RRCID -> 115730 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3636 - 3685

01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2		N	-0-			3
02	616 N	570	-0-	-46	-0-	570	2		N	-0-			3
03	682 N	637	-0-	-45	-0-	637	2		N	-0-			3
04	600 N	562	-0-	-38	-0-	562	2		N	-0-			3
05	620 N	570	-0-	-50	-0-	570	2		N	-0-			3
06	630 N	584	-0-	-46	-0-	584	2		N	-0-			3
07	589 N	568	-0-	-21	-0-	568	2		N	-0-			3
08	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2		N	-0-			3
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2		N	-0-			3
10	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2		N	-0-			3
11	690 N	582	-0-	-108	-0-	582	2		N	-0-			3
12	620 N	603	-0-	-17	-0-	603	2		N	-0-			3
TOTAL GAS PROD:		7,221		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PARCLAY-CEE BAR WELL #: 1 RRCID -> 117510 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 4796 PERF. 4089 - 4100

01	465 N	461	-0-	-4	-0-	461	2		N	-0-			14
02	420 N	417	-0-	-3	-0-	417	2		N	-0-			14
03	465 N	457	-0-	-8	-0-	457	2		N	-0-			14
04	450 N	443	-0-	-7	-0-	443	2		N	-0-			14
05	465 N	460	-0-	-5	-0-	460	2		N	-0-			14
06	450 N	445	-0-	-5	-0-	445	2		N	-0-			14
07	465 N	456	-0-	-9	-0-	456	2		N	-0-			14
08	465 N	458	-0-	-7	-0-	458	2		N	-0-			14
09	450 N	442	-0-	-8	-0-	442	2		N	-0-			14
10	465 N	456	-0-	-9	-0-	456	2		N	-0-			14
11	450 N	438	-0-	-12	-0-	438	2		N	-0-			14
12	465 N	441	-0-	-24	-0-	441	2		N	-0-			14
TOTAL GAS PROD:		5,374		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
 HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200
 NACHTIGALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117694 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3710 - 3750

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2		N	-0-			-0-
02	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2		N	-0-			-0-
03	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2		N	-0-			-0-
04	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2		N	-0-			-0-
05	868 N	718	-0-	-150	-0-	718	2		N	-0-			-0-
06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2		N	-0-			-0-
07	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2		N	-0-			-0-
08	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2		N	-0-			-0-
09	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2		N	-0-			-0-
10	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2		N	-0-			-0-
11	840 N	698	-0-	-142	-0-	698	2		N	-0-			-0-
12	868 N	641	-0-	-227	-0-	641	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,228		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EARP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117695 COMPL. DATE 07/19/1985 TOTAL DEPTH 4799 PERF. 3743 - 3846

01	1116 N	965	-0-	-151	-0-	965	2		N	-0-			9
02	952 N	926	-0-	-26	-0-	926	2		N	-0-			9
03	1023 N	952	-0-	-71	-0-	952	2		N	-0-			9
04	930 N	734	-0-	-196	-0-	734	2		N	-0-			9
05	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2		N	-0-			9
06	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2		N	-0-			9
07	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2		N	-0-			9
08	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2		N	-0-			9
09	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2		N	-0-			9
10	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2		N	-0-			9
11	1170 N	1142	-0-	-28	-0-	1142	2		N	-0-			9
12	1209 N	1171	-0-	-38	-0-	1171	2		N	-0-			9
TOTAL GAS PROD:		14,380		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MIZE, R.B. "E" WELL #: 1 RRCID -> 119210 COMPL. DATE 11/11/1985 TOTAL DEPTH 4644 PERF. 3601 - 3655

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.// 08050 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH						
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.// 383200												
CEE BAR RANCH "F"		WELL #: 1		RRCID -> 119211		COMPL. DATE 11/29/1985		TOTAL DEPTH 4198 PERF. 3667 - 3944						
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-			30	
02	280 N	228	-0-	-52	-0-	228	2		N	-0-			30	
03	310 N	223	-0-	-87	-0-	223	2		N	-0-			30	
04	330 N	190	-0-	-140	-0-	190	2		N	-0-			30	
05	248 N	216	-0-	-32	-0-	216	2		N	-0-			30	
06	210 N	186	-0-	-24	-0-	186	2		N	-0-			30	
07	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2		N	-0-			30	
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			30	
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			30	
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			30	
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-			30	
12	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	2		N	-0-			30	
TOTAL GAS PROD:		2,757				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CEE BAR RANCH "G"				WELL #:	1	RRCID -> 119461	COMPL. DATE 12/10/1985	TOTAL DEPTH	4707	PERF. 3750	- 3878
01	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	2	N	-0-		13
02	168 N	111	-0-	-57	-0-	111	2	N	-0-		13
03	186 N	91	-0-	-95	-0-	91	2	N	-0-		13
04	150 N	62	-0-	-88	-0-	62	2	N	-0-		13
05	124 N	13	-0-	-111	-0-	13	2	N	-0-		13
06	90 N	11	-0-	-79	-0-	11	2	N	-0-		13
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-		13
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-		13
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-		13
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-		13
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-		13
*12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-		13
TOTAL GAS PROD:			1,258	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MIZE, R. B. "G"				WELL #:	1	RRCID -> 119877	COMPL. DATE 11/23/1985	TOTAL DEPTH 4737	PERF. 3765	- 3840
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		9
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

EARP "A"				WELL #:	1	RRCID -> 121709	COMPL. DATE 07/07/1986	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3753	-	3861
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2	N	-0-				5
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-				5
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2	N	-0-				5
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2	N	-0-				5
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2	N	-0-				5
06	90 N	59	-0-	-31	-0-	59 2	N	-0-				5
07	62 N	3	-0-	-59	-0-	3 2	N	-0-				5
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-				5
09	60 N	1	-0-	-59	-0-	1 2	N	-0-				5
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-				5
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-				5
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-				5
TOTAL GAS PROD:				429	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CEE	BAR	RANCH	"L"	WELL #:	1	RRCID ->	122428	COMPL.	DATE	10/20/1986	TOTAL	DEPTH	4200	PERF.	3714	-	3758
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2018 - P/A 02/24/18																	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BURNS				WELL #:	1	RRCID -> 122534	COMPL. DATE 10/25/1986	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3802	- 3852
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		21
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
 HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200
 CEE BAR RANCH "K" WELL #: 1 RRCID -> 122763 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3581 - 3668

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CEE BAR RANCH "M" WELL #: 1 RRCID -> 124059 COMPL. DATE 04/28/1987 TOTAL DEPTH 4193 PERF. 3640 - 3726

01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					18
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					18
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					18
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					18
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					18
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					18
07	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					18
08	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					18
09	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					18
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					18
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					18
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					18
TOTAL GAS PROD:		1,840				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MIZE, R.B. "K" WELL #: 1 RRCID -> 124119 COMPL. DATE 05/03/1987 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3711 - 3758

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
 HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200
 EVANS WELL #: 1 RRCID -> 124175 COMPL. DATE 05/03/1987 TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3780 - 3810

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-			10
02		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-			10
03		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-			10
04		270 N	267	-0-	-3	-0-	267	2		N	-0-			10
05		279 N	272	-0-	-7	-0-	272	2		N	-0-			10
06		270 N	240	-0-	-30	-0-	240	2		N	-0-			10
07		279 N	237	-0-	-42	-0-	237	2		N	-0-			10
08		279 N	242	-0-	-37	-0-	242	2		N	-0-			10
09		240 N	233	-0-	-7	-0-	233	2		N	-0-			10
10		248 N	242	-0-	-6	-0-	242	2		N	-0-			10
11		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			10
*12		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			10
TOTAL GAS PROD:			3,003			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CEE BAR RANCH "N" WELL #: 1 RRCID -> 125884 COMPL. DATE 11/29/1987 TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3651 - 3704

01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2		N	-0-			3	
02	616 N	606	-0-	-10	-0-	606	2		N	-0-			3	
03	682 N	661	-0-	-21	-0-	661	2		N	-0-			3	
04	630 N	623	-0-	-7	-0-	623	2		N	-0-			3	
05	682 N	654	-0-	-28	-0-	654	2		N	-0-			3	
06	630 N	593	-0-	-37	-0-	593	2		N	-0-			3	
07	651 N	631	-0-	-20	-0-	631	2		N	-0-			3	
08	651 N	637	-0-	-14	-0-	637	2		N	-0-			3	
09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-			3	
10	620 N	595	-0-	-25	-0-	595	2		N	-0-			3	
11	630 N	566	-0-	-64	-0-	566	2		N	-0-			3	
12	620 N	571	-0-	-49	-0-	571	2		N	-0-			3	
TOTAL GAS PROD:			7,398			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CEE BAR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 126958 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 4098 PERF. 3758 - 3814

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
 HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200
 EARP WELL #: 2 RRCID -> 126960 COMPL. DATE 04/11/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3811 - 3922

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-			28
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-			28
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-			28
04	120 N	114	-0-	-6	-0-	114 2		N	-0-			28
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 2		N	-0-			28
06	120 N	115	-0-	-5	-0-	115 2		N	-0-			28
07	124 N	122	-0-	-2	-0-	122 2		N	-0-			28
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-			28
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	111 2		N	-0-			28
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 2		N	-0-			28
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	108 2		N	-0-			28
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 2		N	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 1,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEE BAR RANCH WELL #: 2 RRCID -> 127152 COMPL. DATE 04/24/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3726 - 3815

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEE BAR RANCH "0" WELL #: 1 RRCID -> 127154 COMPL. DATE 04/19/1988 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3758 - 3805

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
 HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200
 RASBERRY, A.W. "B" WELL #: 2 RRCID -> 127155 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3762 - 3875

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 2	N	-0-			20
02	1176 N	967	-0-	-209	-0-	967 2	N	-0-			20
03	1209 N	1204	-0-	-5	-0-	1204 2	N	-0-			20
04	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113 2	N	-0-			20
05	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157 2	N	-0-			20
06	1170 N	1163	-0-	-7	-0-	1163 2	N	-0-			20
07	1147 N	1129	-0-	-18	-0-	1129 2	N	-0-			20
08	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 2	N	-0-			20
09	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173 2	N	-0-			20
10	1116 N	1006	-0-	-110	-0-	1006 2	N	-0-			20
11	1260 N	690	-0-	-570	-0-	690 2	N	-0-			20
12	1209 N	948	-0-	-261	-0-	948 2	N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:		13,006			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RASBERRY, A.W. WELL #: 2 RRCID -> 127185 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3725 - 3720

01	1240 N	1131	-0-	-109	-0-	1131 2	N	-0-			-0-
02	1120 N	1101	-0-	-19	-0-	1101 2	N	-0-			-0-
03	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 2	N	-0-			-0-
04	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 2	N	-0-			-0-
05	1209 N	1106	-0-	-103	-0-	1106 2	N	-0-			-0-
06	1140 N	1113	-0-	-27	-0-	1113 2	N	-0-			-0-
07	1147 N	1102	-0-	-45	-0-	1102 2	N	-0-			-0-
08	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 2	N	-0-			-0-
09	1110 N	1073	-0-	-37	-0-	1073 2	N	-0-			-0-
10	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137 2	N	-0-			-0-
11	1080 N	1006	-0-	-74	-0-	1006 2	N	-0-			-0-
12	1116 N	977	-0-	-139	-0-	977 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,176			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FEARS WELL #: 4 RRCID -> 127217 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3663 - 3823

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			24
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.// 08050 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH								
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.// 383200														
FEARS		WELL #: 3		RRCID -> 127218		COMPL. DATE 05/12/1988		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3804 - 3833								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CEE BAR RANCH "L"		WELL #: 2		RRCID -> 127265		COMPL. DATE 05/14/1988		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3622 - 3683	
01	403 N	397	-0-	-6	-0-	397	2	N	-0-
02	195 N	167	-0-	-28	-0-	167	2	N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/16/2018 - P/A 02/16/18									
TOTAL GAS PROD:		564				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

MIZE, R.B. "D"		WELL #: 2		RRCID -> 127426		COMPL. DATE 05/21/1988		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3686 - 3750	
01	372 N	362	-0-	-10	-0-	362	2	N	-0-
02	336 N	207	-0-	-129	-0-	207	2	N	-0-
03	372 N	362	-0-	-10	-0-	362	2	N	-0-
04	360 N	344	-0-	-16	-0-	344	2	N	-0-
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2	N	-0-
06	360 N	341	-0-	-19	-0-	341	2	N	-0-
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2	N	-0-
08	372 N	347	-0-	-25	-0-	347	2	N	-0-
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2	N	-0-
10	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	2	N	-0-
11	330 N	322	-0-	-8	-0-	322	2	N	-0-
12	341 N	321	-0-	-20	-0-	321	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,983				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

CEE BAR RANCH "O"		WELL #: 3		RRCID -> 127428		COMPL. DATE 05/27/1988		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3730 - 3802	
01	527 N	488	-0-	-39	-0-	488	2	N	-0-
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2	N	-0-
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2	N	-0-
04	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2	N	-0-
05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2	N	-0-
06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2	N	-0-
07	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2	N	-0-
08	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2	N	-0-
09	510 N	507	-0-	-3	-0-	507	2	N	-0-
10	527 N	508	-0-	-19	-0-	508	2	N	-0-
11	510 N	499	-0-	-11	-0-	499	2	N	-0-
12	527 N	509	-0-	-18	-0-	509	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,126				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
 HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200
 EARP "A" WELL #: 2 RRCID -> 127465 COMPL. DATE 05/31/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3810 - 3870

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	5			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MIZE, R.B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 127466 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3600 - 3692

01	930 N	673	-0-	-257	-0-	673	2			N	-0-					6
02	700 N	266	-0-	-434	-0-	266	2			N	-0-					6
03	837 N	303	-0-	-534	-0-	303	2			N	-0-					6
04	660 N	139	-0-	-521	-0-	139	2			N	-0-					6
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					6
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					6
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					6
08	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					6
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					6
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					6
11	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					6
*12	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					6
TOTAL GAS PROD:		4,088				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CEE BAR RANCH "O" WELL #: 2 RRCID -> 127699 COMPL. DATE 06/17/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3658 - 3722

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.// 08050 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH	
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.// 383200							
NACHTIGALL		WELL #: 2		RRCID -> 127752		COMPL. DATE 07/10/1988		TOTAL DEPTH 4100	
								PERF. 3688 - 3750	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEE BAR RANCH "G"		WELL #: 3		RRCID -> 145092		COMPL. DATE 04/27/1993		TOTAL DEPTH 4150	
								PERF. 3733 - 3798	
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2	N	15
02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2	N	15
03	496 N	452	-0-	-44	-0-	452	2	N	15
04	450 N	437	-0-	-13	-0-	437	2	N	15
05	465 N	430	-0-	-35	-0-	430	2	N	15
06	450 N	409	-0-	-41	-0-	409	2	N	15
07	465 N	435	-0-	-30	-0-	435	2	N	15
08	434 N	431	-0-	-3	-0-	431	2	N	15
09	420 N	408	-0-	-12	-0-	408	2	N	15
10	434 N	412	-0-	-22	-0-	412	2	N	15
11	420 N	413	-0-	-7	-0-	413	2	N	15
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2	N	15

TOTAL GAS PROD: 5,157

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEE BAR RANCH "M"		WELL #: 2		RRCID -> 145406		COMPL. DATE 05/14/1993		TOTAL DEPTH 4150	
								PERF. 3721 - 3835	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEE BAR RANCH "J"		WELL #: 3		RRCID -> 151181		COMPL. DATE 08/31/1994		TOTAL DEPTH 4106	
								PERF. 3722 - 3777	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/13/2018 - P/A 02/13/18									

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
 ULMER, C.M. WELL #: 1 RRCID -> 126031 COMPL. DATE 12/12/1987 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3734 - 3794
 M 0 ALLOW CODE GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM
 0 PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE
 01 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 02 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 03 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 04 0 A -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 PLUGGED AND ABANDONED 04/27/2018 - P/A 04/27/18

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
 ULMER, C.M. WELL #: 2 RRCID -> 130414 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3724 - 3780
 01 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 02 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 03 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 04 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 05 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 06 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 07 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 08 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 09 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 10 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 11 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 12 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILCO (MORRIS) 08124 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
 KING ENERGY RESOURCES 465526
 GASSIOTT WELL #: 1 RRCID -> 129421 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2710 - 2722
 01 15 N 15 -0- -0- -0- 15 4 N -0- -0-
 02 28 N 15 -0- -13 -0- 15 4 N -0- -0-
 03 15 N 15 -0- -0- -0- 15 4 N -0- -0-
 04 15 N 15 -0- -0- -0- 15 4 N -0- -0-
 05 31 N 15 -0- -16 -0- 15 4 N -0- -0-
 06 15 N 15 -0- -0- -0- 15 4 N -0- -0-
 07 31 N 15 -0- -16 -0- 15 4 N -0- -0-
 08 15 N 15 -0- -0- -0- 15 4 N -0- -0-
 09 30 N 15 -0- -15 -0- 15 4 N -0- -0-
 10 15 N 15 -0- -0- -0- 15 4 N -0- -0-
 11 15 N 15 -0- -0- -0- 15 4 N -0- -0-
 12 31 N 15 -0- -16 -0- 15 4 N -0- -0-

TOTAL GAS PROD: 180

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILL (CADD0) 08135 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 BASIN OPERATING INC. 054545
 SOUTH GREEN WELL #: 595 RRCID -> 281273 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 4633 PERF. 3938 - 3952

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	620 N	537	-0-	-83	-0-	537	3		N	-0-			26
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3		N	-0-			26
03	527 N	487	-0-	-40	-0-	487	3		N	-0-			26
04	510 N	475	-0-	-35	-0-	475	3		N	-0-			26
05	527 N	354	-0-	-173	-0-	354	3		N	-0-			26
06	480 N	313	-0-	-167	-0-	313	3		N	-0-			26
07	496 N	352	-0-	-144	-0-	352	3		N	-0-			26
08	341 N	294	-0-	-47	-0-	294	3		N	-0-			26
09	300 N	169	-0-	-131	-0-	169	3		N	-0-			26
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3		N	-0-			26
*11	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3		N	-0-			26
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			26
TOTAL GAS PROD:		4,588		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BILL (CONGL) 08135 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 BASIN OPERATING INC. 054545
 SOUTH GREEN WELL #: 521 RRCID -> 280281 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 4510 - 4514

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	447 R	447	-0-	-0-	-0-	434	2	13 9	N	12			12
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	40	2	8 9	N	7			19
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	15	2	18 9	N	16			35
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	50	2	26 9	N	24			59
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	144	2	37 9	N	34			93
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	65	2	11 9	N	10			103
07	93 N	64	-0-	-29	-0-	54	2	10 9	N	9			112
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	53	2	9 9	N	8			120
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	19	2	23 9	N	21			141
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	91	3	29 9	N	26	167 1		-0-
*11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	207	3	13 9	N	12			12
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			12
TOTAL GAS PROD:		1,369		TOTAL CONDENSATE PROD:		179							

BILL ECHOLS (4000) 08140 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. 240200
 ECHOLS, BILL WELL #: 1 RRCID -> 056478 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 2920 - 3172

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BILL ECHOLS (4000) //CONT.// 08140 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. //CONT.// 240200
 ECHOLS, BILL WELL #: 3 RRCID -> 207593 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 4355 PERF. 4040 - 4050

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2604 #	1951	-0-	-653 B	-57277	1951	3		N	-0-					-0-
02	1624 N	1845	-0-	221 B	-57056	1845	3		N	-0-					-0-
03	2046 N	1664	-0-	-382 B	-57056	1664	3		N	-0-					-0-
04	1890 N	1810	-0-	-80 B	-57056	1810	3		N	-0-					-0-
05	2046 N	1525	-0-	-521 B	-57056	1525	3		N	-0-					-0-
06	1620 N	950	-0-	-670 B	-57056	950	3		N	-0-					-0-
07	1860 N	1642	-0-	-218 B	-57056	1642	3		N	-0-					-0-
08	1519 N	2220	-0-	701 B	-56355	2220	3		N	-0-					-0-
09	960 N	2266	-0-	1306 B	-55049	2266	3		N	-0-					-0-
10	1643 N	1980	-0-	337 B	-54712	1980	3		N	-0-					-0-
11	2160 N	1955	-0-	-205 B	-54712	1955	3		N	-0-					-0-
12	2356 N	1613	-0-	-743 B	-54712	1613	3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		21,421			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ECHOLS, BILL WELL #: 8 RRCID -> 217818 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4057 - 4168

01	186 N	150	-0-	-36 B	-0-	150	3		N	-0-					-0-
02	196 N	140	-0-	-56 B	-0-	140	3		N	-0-					-0-
03	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3		N	-0-					-0-
04	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3		N	-0-					-0-
05	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3		N	-0-					-0-
06	240 N	200	-0-	-40 B	-0-	200	3		N	-0-					-0-
07	279 N	230	-0-	-49 B	-0-	230	3		N	-0-					-0-
08	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3		N	-0-					-0-
09	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3		N	-0-					-0-
10	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3		N	-0-					-0-
11	300 N	240	-0-	-60 B	-0-	240	3		N	-0-					-0-
*12	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,691			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ECHOLS, BILL WELL #: 9 RRCID -> 227570 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3938 - 4055

01	310 N	195	-0-	-115 B	-13354	195	3		N	-0-					-0-
02	392 N	185	-0-	-207 B	-13354	185	3		N	-0-					-0-
03	372 N	260	-0-	-112 B	-13354	260	3		N	-0-					-0-
04	180 N	260	-0-	80 B	-13274	260	3		N	-0-					-0-
05	217 N	265	-0-	48 B	-13226	265	3		N	-0-					-0-
06	240 N	270	-0-	30 B	-13196	270	3		N	-0-					-0-
07	279 N	310	-0-	31 B	-13165	310	3		N	-0-					-0-
08	279 N	350	-0-	71 B	-13094	350	3		N	-0-					-0-
09	270 N	280	-0-	10 B	-13084	280	3		N	-0-					-0-
10	310 N	270	-0-	-40 B	-13084	270	3		N	-0-					-0-
11	330 N	275	-0-	-55 B	-13084	275	3		N	-0-					-0-
12	279 N	270	-0-	-9 B	-13084	270	3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,190			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BILL ECHOLS (4000) //CONT.// 08140 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. //CONT.// 240200
 ECHOLS, BILL WELL #: 13 RRCID -> 236872 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3880 - 3884

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	124	N	110	-0-	-14 B	-32966	110	3			N	-0-					-0-
02	112	N	115	-0-	3 B	-32963	115	3			N	-0-					-0-
03	124	N	150	-0-	26 B	-32937	150	3			N	-0-					-0-
04	120	N	200	-0-	80 B	-32857	200	3			N	-0-					-0-
05	124	N	186	-0-	62 B	-32795	186	3			N	-0-					-0-
06	120	N	155	-0-	35 B	-32760	155	3			N	-0-					-0-
07	124	N	195	-0-	71 B	-32689	195	3			N	-0-					-0-
08	124	N	225	-0-	101 B	-32588	225	3			N	-0-					-0-
09	120	N	230	-0-	110 B	-32478	230	3			N	-0-					-0-
10	124	N	250	-0-	126 B	-32352	250	3			N	-0-					-0-
11	120	N	210	-0-	90 B	-32262	210	3			N	-0-					-0-
12	124	N	230	-0-	106 B	-32156	230	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ECHOLS, BILL WELL #: 16 RRCID -> 250662 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 4048 - 4100

01	124	N	85	-0-	-39 B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
08	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
09	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
10	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
11	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
*12	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILLIE J. HALL (CONGLOMERATE) 08171 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 TRACER OPERATING, INC. 863965
 HODGKINS, C. L. NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 145341 COMPL. DATE 07/11/1990 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3486 - 3500

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILLIE J. HALL (CONGLOMERATE) //CONT.// 08171 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 TRACER OPERATING, INC. //CONT.// 863965
 RITCHIE, ANN WELL #: 1 RRCID -> 173724 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 4482 PERF. 3434 - 3439

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		465 N	93	-0-	-372	-0-	93	2		N	-0-			23
02		280 N	79	-0-	-201	-0-	79	2		N	-0-			23
03		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			23
04		603 N	603	-0-	-0-	-0-	580	2	23	9	N	21		44
05		663 N	663	-0-	-0-	-0-	637	2	26	9	N	24		68
06		646 N	646	-0-	-0-	-0-	605	2	41	9	N	37		105
07		721 N	721	-0-	-0-	-0-	712	2	9	9	N	8		113
08		651 N	604	-0-	-47	-0-	591	2	13	9	N	12		125
09		660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-		125
10		713 N	154	-0-	-559	-0-	154	2			N	-0-		125
11		570 N	137	-0-	-433	-0-	137	2			N	-0-		125
*12		736 N	736	-0-	-0-	-0-	717	2	19	9	N	17		142
TOTAL GAS PROD:				4,499				TOTAL CONDENSATE PROD:				119		

RITCHIE, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 173725 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3589 - 3741

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
02		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
03		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-
04		90 N	50	-0-	-40	-0-	50	2		N	-0-			-0-
05		93 N	50	-0-	-43	-0-	50	2		N	-0-			-0-
06		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-			-0-
07		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-
08		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		-0-
10		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-		-0-
11		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-		-0-
*12		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				623				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

RIEBE, H. WELL #: 3 RRCID -> 225915 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3578 - 3587

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		248 N	202	-0-	-46	-0-	195	2	7	9	N	6	84	22
02		224 N	176	-0-	-48	-0-	147	2	29	9	N	26		48
03		221 N	221	-0-	-0-	-0-	188	2	33	9	N	30		78
04		274 N	274	-0-	-0-	-0-	250	2	24	9	N	22	78	22
05		186 N	175	-0-	-11	-0-	150	2	25	9	N	23		45
06		210 N	189	-0-	-21	-0-	138	2	51	9	N	46	29	62
07		279 N	150	-0-	-129	-0-	150	2			N	-0-		62
08		230 N	230	-0-	-0-	-0-	160	2	70	9	N	64		126
09		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-		126
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	19		145
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-	86	59
*12		201 N	201	-0-	-0-	-0-	170	2	31	9	N	28		87
TOTAL GAS PROD:				1,818				TOTAL CONDENSATE PROD:				264		

BILLIE J. HALL (CONGLOMERATE) //CONT.// 08171 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 TRACER OPERATING, INC. //CONT.// 863965
 RITCHIE-WHARTON WELL #: 2 RRCID -> 274451 COMPL. DATE 03/29/1994 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3626 - 3644

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

RITCHIE-WHARTON WELL #: 1 RRCID -> 274902 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3631 - 3641

01	310	N	212	-0-	-98	-0-	212	2			N	-0-					-0-
02	308	N	256	-0-	-52	-0-	256	2			N	-0-					-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
06	390	N	298	-0-	-92	-0-	298	2			N	-0-					-0-
07	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	2			N	-0-					-0-
08	341	N	208	-0-	-133	-0-	208	2			N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	2			N	-0-					-0-
11	210	N	129	-0-	-81	-0-	129	2			N	-0-					-0-
*12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			2,763			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

RITCHIE-WHARTON WELL #: 7 RRCID -> 275776 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3578 - 3590

01	310	N	212	-0-	-98	-0-	212	2			N	-0-					259
02	308	N	256	-0-	-52	-0-	256	2			N	-0-					259
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					259
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					259
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					259
06	390	N	344	-0-	-46	-0-	298	2	46	9	N	42	152	1			149
07	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	2			N	-0-					149
08	341	N	208	-0-	-133	-0-	208	2			N	-0-					149
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					149
10	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	2			N	-0-					149
11	210	N	129	-0-	-81	-0-	129	2			N	-0-					149
*12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					149
TOTAL GAS PROD:			2,809			TOTAL CONDENSATE PROD:			42								

BILLY-BOB FOAG, INC. LED BETTER		08237 500 274964		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
		WELL #:		1		RRCID -> 109205		COMPL. DATE 08/11/1983		TOTAL DEPTH		4242 PERF. 3644 - 3648				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1209 N	540	-0-	-669	-0-	540	2			Y	-0-					80
02	924 N	553	-0-	-371	-0-	553	2			Y	-0-					80
03	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					80
04	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					80
05	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			Y	-0-					80
06	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-					80
07	899 N	628	-0-	-271	-0-	628	2			Y	-0-					80
08	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					80
09	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					80
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					80
11	720 N	537	-0-	-183	-0-	537	2			Y	-0-					80
12	713 N	419	-0-	-294	-0-	419	2			Y	-0-					80
TOTAL GAS PROD:		7,977				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LEDBETTER				WELL #:	2	RRCID -> 110722	COMPL. DATE 08/15/1983	TOTAL DEPTH	4270	PERF. 3765 - 3771
01	1209 N	540	-0-	-669	-0-	540	2	Y	-0-	76
02	924 N	553	-0-	-371	-0-	553	2	Y	-0-	76
03	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2	Y	-0-	76
04	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2	Y	-0-	76
05	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2	Y	-0-	76
06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2	Y	-0-	76
07	899 N	628	-0-	-271	-0-	628	2	Y	-0-	76
08	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2	Y	-0-	76
09	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2	Y	-0-	76
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2	Y	-0-	76
11	720 N	537	-0-	-183	-0-	537	2	Y	-0-	76
12	713 N	419	-0-	-294	-0-	419	2	Y	-0-	76
TOTAL GAS PROD:			7,975	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BIRDSONG (LAKE SAND)				08337 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563									
STUART, J. N. "B"				WELL #:	23	RRCID ->	189458	COMPL. DATE	07/08/2002	TOTAL	DEPTH	4050	PERF. 3448 - 3456
01	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2	N	-0-			-0-
02	84	N	51	-0-	-33	-0-	51	2	N	-0-			-0-
03	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2	N	-0-			-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-			-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-			-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2	N	-0-			-0-
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2	N	-0-			-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2	N	-0-			-0-
09	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2	N	-0-			-0-
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-			-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2	N	-0-			-0-
*12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				905		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BIRDSONG (LAKE SAND) //CONT.// 08337 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 COPELAND RANCH WELL #: 1 RRCID -> 189470 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3542 - 3632

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		341 N	287	-0-	-54	-0-	287	2		N	-0-			-0-
02		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2		N	-0-			-0-
03		919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2		N	-0-			-0-
04		822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2		N	-0-			-0-
05		899 N	689	-0-	-210	-0-	689	2		N	-0-			-0-
06		900 N	724	-0-	-176	-0-	724	2		N	-0-			-0-
07		837 N	799	-0-	-38	-0-	799	2		N	-0-			-0-
08		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2		N	-0-			-0-
09		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2		N	-0-			-0-
10		806 N	678	-0-	-128	-0-	678	2		N	-0-			-0-
11		900 N	709	-0-	-191	-0-	709	2		N	-0-			-0-
*12		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				9,393		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

STUART, J. N. "B" WELL #: 22 RRCID -> 189472 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3450 - 3458

01		93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2		N	-0-			-0-
02		84 N	51	-0-	-33	-0-	51	2		N	-0-			-0-
03		124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2		N	-0-			-0-
04		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
05		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
06		90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2		N	-0-			-0-
07		93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2		N	-0-			-0-
08		93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2		N	-0-			-0-
09		90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2		N	-0-			-0-
10		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
11		90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2		N	-0-			-0-
*12		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				905		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

STUART, J. N. "B" WELL #: 24 RRCID -> 190209 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 5327 PERF. 3459 - 3468

01		93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2		N	-0-			-0-
02		84 N	51	-0-	-33	-0-	51	2		N	-0-			-0-
03		124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2		N	-0-			-0-
04		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
05		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
06		90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2		N	-0-			-0-
07		93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2		N	-0-			-0-
08		93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2		N	-0-			-0-
09		90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2		N	-0-			-0-
10		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
11		90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2		N	-0-			-0-
*12		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				905		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BIRDSONG (LAKE SAND) //CONT.// 08337 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 STUART, J. N. "B" WELL #: 34 RRCID -> 245336 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3716 - 3754

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2		N	-0-			-0-
02	84 N	51	-0-	-33	-0-	51	2		N	-0-			-0-
03	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2		N	-0-			-0-
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2		N	-0-			-0-
07	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2		N	-0-			-0-
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2		N	-0-			-0-
09	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2		N	-0-			-0-
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2		N	-0-			-0-
*12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		905		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STUART, J. N. "B" WELL #: 33 RRCID -> 249881 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3634 - 3682

01	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2		N	-0-			-0-
02	84 N	51	-0-	-33	-0-	51	2		N	-0-			-0-
03	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2		N	-0-			-0-
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2		N	-0-			-0-
07	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2		N	-0-			-0-
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2		N	-0-			-0-
09	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2		N	-0-			-0-
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2		N	-0-			-0-
*12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		905		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP 424988
 STUART ESTATE "61" WELL #: 10 RRCID -> 158043 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 3906 PERF. 3793 - 3808

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BIRDSONG (LAKE SAND) //CONT.// 08337 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP //CONT.// 424988
 STUART "60" WELL #: 12U RRCID -> 158316 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3734 - 3750

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 2		N	-0-			-0-
02		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 2		N	-0-			-0-
03		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2		N	-0-			-0-
04		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2		N	-0-			-0-
05		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2		N	-0-			-0-
06		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2		N	-0-			-0-
07		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2		N	-0-			-0-
08		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 2		N	-0-			-0-
09		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2		N	-0-			-0-
10		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,942	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

J-TEC OPERATING, LLC 427739
 IONI CREEK 60 WELL #: 12U RRCID -> 158087 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3719 - 3725

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12		
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

KOKOMO ENERGY, INC. 474070
 MOUNTAIN TOP WELL #: 7 RRCID -> 147503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3755 - 3769

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12		
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BIRDSONG (LAKE SAND)			//CONT.//		08337 240	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO				
KOKOMO ENERGY, INC.			//CONT.//		474070											
MOUNTAIN TOP			WELL #:		6	RRCID -> 147508		COMPL. DATE 09/20/1993		TOTAL DEPTH 3740		PERF. 3707 - 3716				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARJAC OIL COMPANY, INC.		526262										
LINK RANCH 56		WELL #:		1	RRCID -> 170738		COMPL. DATE 07/21/1998		TOTAL DEPTH 4134		PERF. 3820 - 3833	
01	1581	N	1419	-0-	-162	-0-	1419	2	N	-0-		54
02	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2	N	-0-		54
03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2	N	-0-		54
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2	N	-0-		54
05	1581	N	1330	-0-	-251	-0-	1330	2	N	-0-		54
06	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2	N	-0-		54
07	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2	N	-0-		54
08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2	N	-0-		54
09	1560	N	1318	-0-	-242	-0-	1318	2	N	-0-		54
10	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2	N	-0-		54
11	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2	N	-0-		54
12	1364	N	1195	-0-	-169	-0-	1195	2	N	-0-		54

TOTAL GAS PROD: 17,399

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORALES "65"		WELL #:		1	RRCID -> 175322		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 3800 - 3808	
01	1240	N	1195	-0-	-45	-0-	1195	2	N	-0-		-0-
02	1092	N	1050	-0-	-42	-0-	1050	2	N	-0-		-0-
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2	N	-0-		-0-
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2	N	-0-		-0-
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2	N	-0-		-0-
06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2	N	-0-		-0-
07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2	N	-0-		-0-
08	1240	N	1152	-0-	-88	-0-	1152	2	N	-0-		-0-
09	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2	N	-0-		-0-
10	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2	N	-0-		-0-
11	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2	N	-0-		-0-
*12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 15,510

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIRDSONG (LAKE SAND) //CONT.// 08337 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 MARJAC OIL COMPANY, INC. //CONT.// 526262
 LINK RANCH "65" WELL #: 1 RRCID -> 178037 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 4039 PERF. 3686 - 3690

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1054 N	946	-0-	-108	-0-	946 2		N	-0-			95
02		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 2		N	-0-			95
03		994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 2		N	-0-			95
04		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 2		N	-0-			95
05		1054 N	886	-0-	-168	-0-	886 2		N	-0-			95
06		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 2		N	-0-			95
07		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 2		N	-0-			95
08		979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 2		N	-0-			95
09		1050 N	879	-0-	-171	-0-	879 2		N	-0-			95
10		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106 2		N	-0-			95
11		964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 2		N	-0-			95
12		899 N	797	-0-	-102	-0-	797 2		N	-0-			95
TOTAL GAS PROD:			11,600		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LINK RANCH "55" WELL #: 1 RRCID -> 186547 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3880 - 3892

01		2480 X	2195	-0-	-285	-0-	2195 2		N	-0-			-0-
02		2240 X	2031	-0-	-209	-0-	2031 2		N	-0-			-0-
03		2480 X	2175	-0-	-305	-0-	2175 2		N	-0-			-0-
04		2400 X	2242	-0-	-158	-0-	2242 2		N	-0-			-0-
05		2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313 2		N	-0-			-0-
06		2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441 2		N	-0-			-0-
07		2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2782 2		N	-0-			-0-
08		2325 N	2269	-0-	-56	-0-	2269 2		N	-0-			-0-
09		2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435 2		N	-0-			-0-
10		2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	2764 2		N	-0-			-0-
11		2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2634 2		N	-0-			-0-
12		2480 N	2459	-0-	-21	-0-	2459 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			28,740		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
 BALL WELL #: 17 RRCID -> 186406 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3252 - 3260

01		920 N	920	-0-	-0-	-0-	149 1	771 2	Y	-0-			-0-
02		788 N	788	-0-	-0-	-0-	103 1	685 2	Y	-0-			-0-
03		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	134 1	905 2	Y	-0-			-0-
04		821 N	821	-0-	-0-	-0-	109 1	712 2	Y	-0-			-0-
05		792 N	792	-0-	-0-	-0-	108 1	684 2	Y	-0-			-0-
06		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	142 1	993 2	Y	-0-			-0-
07		798 N	798	-0-	-0-	-0-	102 1	696 2	Y	-0-			-0-
08		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	136 1	883 2	Y	-0-			-0-
09		1140 N	489	-0-	-651	-0-	66 1	423 2	Y	-0-			-0-
10		406 N	406	-0-	-0-	-0-	50 1	356 2	Y	-0-			-0-
11		990 N	351	-0-	-639	-0-	44 1	307 2	Y	-0-			-0-
*12		522 N	522	-0-	-0-	-0-	72 1	450 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,080		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BIRDSONG (LAKE SAND) //CONT.// 08337 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 TANDEM ENERGY CORPORATION //CONT.// 835707
 BALL WELL #: 25 RRCID -> 263501 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 3643 PERF. 3209 - 3216

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BALL WELL #: 26 RRCID -> 273813 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3154 - 3196

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEST INLAND ENERGY, INC. 910215
 HART RANCH 25 WELL #: 3 RRCID -> 186183 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3856 - 3864

01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	12 N	3	-0-	-9	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		31				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BIRTHDAY (MORAN)		08375 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD			
ARCHER PETROLEUM		028882									
COMPTON, S. W.		WELL #: 5		RRCID -> 199309		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH		2013 PERF. 1945 - 1950	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2554			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2554			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2554			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2554			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2554			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2554			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2554			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2554			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2554			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2554			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2554			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2554			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COMPTON, S. W.		WELL #: 6		RRCID -> 199310		COMPL. DATE 04/02/2014		TOTAL DEPTH		2060 PERF. 1998 - 2004	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BLACK GOLD (JERUSALEM ROCK)		08526 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563									
BRADFORD		WELL #: 1		RRCID -> 175967		COMPL. DATE 08/21/1997		TOTAL DEPTH		4700 PERF. 4201 - 4203	
01	1302	N	1261	-0-	-41	-0-	1243 2	18 9	N	16	127
02	1288	N	1074	-0-	-214	-0-	1062 2	12 9	N	11	138
03	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1597 2	21 9	N	19	157
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1314 2	2 9	N	2	159
05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1455 2	4 9	N	4	163
06	1560	N	1033	-0-	-527	-0-	1032 2	1 9	N	1	164
07	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1621 2	1 9	N	1	165
08	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1535 2	14 9	N	13	178
09	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1307 2	11 9	N	10	30
10	1612	N	1382	-0-	-230	-0-	1358 2	24 9	N	22	52
11	1500	N	1430	-0-	-70	-0-	1430 2		N	-0-	52
*12	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1546 2	40 9	N	36	88
TOTAL GAS PROD:		16,648		TOTAL CONDENSATE PROD:		135					

BLACK GOLD (JERUSALEM ROCK) //CONT.// 08526 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 BRADFORD WELL #: 2 RRCID -> 196048 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3526 - 3745

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BLACK RANCH (BONNIE, LOWER) 08535 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
 XTO ENERGY INC. 945936
 BLACK RANCH WELL #: 1BC RRCID -> 148627 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 1734 PERF. 880 - 892

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BLACK RANCH WELL #: 23 RRCID -> 156976 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 901 - 906

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
02		280 N	210	-0-	-70	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
04		240 N	141	-0-	-99	-0-	141	2			N	-0-					-0-
05		248 N	101	-0-	-147	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06		240 N	186	-0-	-54	-0-	186	2			N	-0-					-0-
07		155 N	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08		93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
09		180 N	109	-0-	-71	-0-	109	2			N	-0-					-0-
10		124 N	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-					-0-
11		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*12		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			1,755			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BLACK RANCH (STRAWN 1100)				08535 825		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: HOOD				
XTO ENERGY INC.				945936											
BLACK RANCH				WELL #:	20	RRCID ->	148628	COMPL. DATE	11/21/1993	TOTAL DEPTH	3041	PERF. 1122 - 1125			
M															
0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8 2			N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-	
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 2			N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-	
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 2			N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			24	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

ADDISON, D.				WELL #:	2	RRCID ->	155412	COMPL. DATE	03/27/1995	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 1138 - 1142		
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-			-0-
02	140 N	68	-0-	-72	-0-	68	2			N	-0-			-0-
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			-0-
04	150 N	83	-0-	-67	-0-	83	2			N	-0-			-0-
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-			-0-
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-			-0-
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			-0-
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-			-0-
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-			-0-
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-			-0-
12	186 N	128	-0-	-58	-0-	128	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				1,952	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

BLACK RANCH (STRAWN 1500)				08535 850	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: HOOD			
XTO ENERGY INC.				945936									
BLACK RANCH				WELL #:	28	RRCID ->	147090	COMPL. DATE	09/10/1993	TOTAL DEPTH	3075	PERF. 1571 -	1561
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
02	140 N	47	-0-	-93	-0-	47	2		N	-0-			-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
04	60 N	26	-0-	-34	-0-	26	2		N	-0-			-0-
05	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	2		N	-0-			-0-
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2		N	-0-			-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				306	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BLACK RANCH (STRAWN 1500) //CONT.// 08535 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BLACK RANCH WELL #: 29 RRCID -> 147517 COMPL. DATE 09/13/1993 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 1514 - 1522

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
03	93 N	19	-0-	-74	-0-	19	2		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	93 N	20	-0-	-73	-0-	20	2		N	-0-			-0-
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-			-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			-0-
11	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-
*12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		197		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BLACK RANCH WELL #: 1BT RRCID -> 156653 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 1734 PERF. 1565 - 1571

01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17	2		N	-0-			-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-			-0-
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-			-0-
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2		N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-
09	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		162		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BLACK RANCH (STRAWN 1700) 08535 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOOD
 XTO ENERGY INC. 945936
 BLACK RANCH WELL #: 20 RRCID -> 147512 COMPL. DATE 10/06/1993 TOTAL DEPTH 3041 PERF. 1710 - 1718

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BLACK RANCH (800)				08535 934		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD									
XTO ENERGY INC.				945936															
BLACK RANCH				WELL #: 21		RRCID -> 147167		COMPL. DATE 10/28/1993		TOTAL DEPTH 1600		PERF. 818		-		824			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS		*	*	EOM BALANCE		
													AMT	CODE	AMT	CODE			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
04	0 N	6	-0-	6	-0-			6 2			N	-0-					-0-		
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-			7 2			N	-0-					-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-						N	-0-					-0-		
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-						N	-0-					-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-			33 2			N	-0-					-0-		
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-			5 2			N	-0-					-0-		
*12	45 N	45	-0-	-0-	-0-			45 2			N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			96	TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-								

BLACK RANCH				WELL #:	16	RRCID -> 147510	COMPL. DATE	10/01/1993	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	818	-	826
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-				-0-
02	168	N	75	-0-	-93	-0-	75	2	N	-0-				-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-				-0-
04	90	N	103	-0-	13	-0-	103	2	N	-0-				-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-				-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-				-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-				-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-				-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-				-0-
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-				-0-
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2	N	-0-				-0-
12	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				1,637		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BLACK RANCH				WELL #:	5BB	RRCID -> 148440	COMPL. DATE 12/21/1993	TOTAL DEPTH	2304 PERF.	778 -	784
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	13	-0-	13	13	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	17	-0-	17	30	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	11	-0-	11	41	N	-0-			-0-
08		41	-0-	-0-	-41	-0-	N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10		24 N	24	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11		76 N	76	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
*12		37 N	37	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			178	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BLANKET (MARBLE FALLS) 08823 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 RICE DRILLING COMPANY 706685
 CARRUTH, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 089102 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2140 - 2154

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLIND HOG (CADD0) 08880 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 NORAMCO PRODUCTION, LLC 612624
 GIBBONS WELL #: 1 RRCID -> 115228 COMPL. DATE 08/29/1980 TOTAL DEPTH 3349 PERF. 2449 - 2452

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3	N	-0-		-0-			
415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3	N	-0-		-0-			
490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3	N	-0-		-0-			
636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3	N	-0-		-0-			
773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3	N	-0-		-0-			
736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3	N	-0-		-0-			
699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3	N	-0-		-0-			
805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3	N	-0-		-0-			
822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3	N	-0-		-0-			
800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3	N	-0-		-0-			
746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3	N	-0-		-0-			
0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
TOTAL GAS PROD: 7,356														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLIND HOG (CONGL) 08880 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 ZIEGLER OIL & GAS, LLC 950726
 SPECKLES WELL #: 1 RRCID -> 155245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2324 - 2334

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLIND HOG (RANGER)		08880 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
NORAMCO PRODUCTION, LLC		612624														
PARNELL		WELL #:		1		RRCID -> 143313		COMPL. DATE 04/16/1978		TOTAL DEPTH 3355		PERF. 2980 - 3008				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
04	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
05	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
06	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
07	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
08	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
09	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
10	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
11	930 N	866	-0-	-64	-0-	866	3			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,791				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

T-SQUARE PETROLEUM CO. FOWLER				833912 WELL #:	1	RRCID -> 154923	COMPL. DATE 04/04/1979	TOTAL DEPTH	3644	PERF. N/A
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BLOOMQUIST (LAKE SAND)				09689 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STEPHENS			
PETEX				659782									
ELLIOTT, R. "E"				WELL #:	2	RRCID -> 137610	COMPL. DATE	08/01/1987	TOTAL	DEPTH	4150	PERF.	3720 - 3732
01	900 N	900	-0-	-0-	-0-	893	2	7 9	N	6			23
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2		N	-0-			23
03	736 N	736	-0-	-0-	-0-	733	2	3 9	N	3			26
04	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2		N	-0-			26
05	800 N	800	-0-	-0-	-0-	799	2	1 9	N	1			27
06	720 N	677	-0-	-43	-0-	677	2		N	-0-			27
07	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2		N	-0-			27
08	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2		N	-0-			27
09	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2		N	-0-			27
10	744 N	145	-0-	-599	-0-	145	2		N	-0-			27
11	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2		N	-0-			27
*12	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1121	2	1 9	N	1			28
TOTAL GAS PROD:				8,951	TOTAL CONDENSATE PROD:				11				

BLOOMQUIST (LAKE SAND) //CONT.// 09689 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 PETEX //CONT.// 659782
 BROOKS, R. W. "C" WELL #: 1 RRCID -> 151872 COMPL. DATE 03/07/1988 TOTAL DEPTH 4152 PERF. 3600 - 3607

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	2		N	-0-			-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2		N	-0-			-0-
05	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2		N	-0-			-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2		N	-0-			-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
10	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	2		N	-0-			-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
12	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			127				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CALLAWAY WELL #: 3 RRCID -> 167175 COMPL. DATE 10/10/1992 TOTAL DEPTH 3747 PERF. 3496 - 3502

01	2635	X	1804	-0-	-831	-0-	1758	2	46	9	N	42	161	1	68
02	2380	X	2276	-0-	-104	-0-	2246	2	30	9	N	27			95
03	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3207	2	2	9	N	2			97
04	2550	X	2326	-0-	-224	-0-	2326	2			N	-0-			97
05	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-			97
06	2550	X	961	-0-	-1589	-0-	961	2			N	-0-			97
07	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-			97
08	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-			97
09	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2			N	-0-			97
10	2635	X	987	-0-	-1648	-0-	987	2			N	-0-			97
11	2550	X	235	-0-	-2315	-0-	235	2			N	-0-			97
*12	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-			97
TOTAL GAS PROD:			27,134				TOTAL CONDENSATE PROD:			71					

HUDSON WELL #: 5 RRCID -> 169686 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3628 - 3636

01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-			12
02	784	N	572	-0-	-212	-0-	568	2	4	9	N	4			16
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-			16
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-			16
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-			16
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-			16
07	868	N	702	-0-	-166	-0-	702	2			N	-0-			16
08	806	N	582	-0-	-224	-0-	582	2			N	-0-			16
09	690	N	512	-0-	-178	-0-	512	2			N	-0-			16
10	713	N	37	-0-	-676	-0-	37	2			N	-0-			16
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-			16
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			16
TOTAL GAS PROD:			6,254				TOTAL CONDENSATE PROD:			4					

BLOOMQUIST (LAKE SAND)			//CONT.// 09689 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS			
PETEX			//CONT.// 659782											
HUDSON			WELL #:		2		RRCID -> 169687				COMPL. DATE 04/30/1987			
							TOTAL				DEPTH 4150			
							PERF. 3662				- 3674			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	462	2	11	9	N	10			30
02	476 N	337	-0-	-139	-0-	326	2	11	9	N	10			40
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	367	2	10	9	N	9			49
04	517 N	517	-0-	-0-	-0-	511	2	6	9	N	5			54
05	571 N	571	-0-	-0-	-0-	568	2	3	9	N	3			57
06	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-			57
07	527 N	522	-0-	-5	-0-	522	2			N	-0-			57
08	558 N	524	-0-	-34	-0-	522	2	2	9	N	2			59
09	649 N	649	-0-	-0-	-0-	646	2	3	9	N	3			62
10	619 N	619	-0-	-0-	-0-	613	2	6	9	N	5			67
11	510 N	509	-0-	-1	-0-	498	2	11	9	N	10			77
12	589 N	536	-0-	-53	-0-	533	2	3	9	N	3			80
TOTAL GAS PROD:		6,188				TOTAL CONDENSATE PROD:		60						

HUDSON				WELL #:	1	RRCID -> 169689	COMPL. DATE 01/07/1987	TOTAL DEPTH	4196	PERF. 3684	-	3742
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2	N	-0-		-0-
02	420	N	334	-0-	-86	-0-	334	2	N	-0-		-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-		-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-		-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,040	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MCCANLIES				WELL #:	4	RRCID -> 217883	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4116 PERF.	3585 -	3594
01	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2	N	-0-		-0-
02	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2	N	-0-		-0-
03	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2	N	-0-		-0-
04	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2	N	-0-		-0-
05	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2	N	-0-		-0-
06	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2	N	-0-		-0-
07	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2	N	-0-		-0-
08	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2	N	-0-		-0-
09	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2	N	-0-		-0-
10	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2	N	-0-		-0-
11	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2	N	-0-		-0-
*12	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				26,683		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

BLUE GRASS (MORRIS)		09812 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN			
FORTUNA EXPLORATION, INC.		278703									
WILSON "T"		WELL #: 1		RRCID -> 143328		COMPL. DATE 11/03/1992		TOTAL DEPTH		2925 PERF. 2838 - 2843	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	158	-0-	158	158	158	2	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	158			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	158			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			158		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BOA (CADD0 LIME)		09933 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
E.C. HINDMAN OIL AND GAS		238196									
MORRIS COTTLE -B-		WELL #: 1		RRCID -> 049764		COMPL. DATE 09/07/1970		TOTAL DEPTH		4414 PERF. N/A	
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2	N	-0-	-0-
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2	N	-0-	-0-
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2	N	-0-	-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2	N	-0-	-0-
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2	N	-0-	-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2	N	-0-	-0-
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2	N	-0-	-0-
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2	N	-0-	-0-
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2	N	-0-	-0-
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2	N	-0-	-0-
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2	N	-0-	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			5,500		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BOA-15 (LAKE SAND)		09947 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD			
BRECK OPERATING CORP.		089974									
MORRIS COTTLE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 043113		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		4414 PERF. 3726 - 3736	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BOB-FEN (ELLENBURGER)														CNTY: EASTLAND	
LOWRANCE INC.															
MCDONNELL															
WELL #: 1 RRCID -> 162189 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 3858 PERF. N/A															
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
02	3	N	1	-0-	-2	-0-		1 3			N	-0-			-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3 3			N	-0-			-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3 3			N	-0-			-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3 3			N	-0-			-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3 3			N	-0-			-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3 3			N	-0-			-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3 3			N	-0-			-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3 3			N	-0-			-0-
10	3	N	2	-0-	-1	-0-		2 3			N	-0-			-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
12	3	N	2	-0-	-1	-0-		2 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			26		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BOB-J (TANNEHILL LIME)														CNTY: SHACKELFORD	
DAHAB ENERGY INC.															
WINDHAM, J.															
WELL #: 2 RRCID -> 188076 COMPL. DATE 03/01/1954 TOTAL DEPTH 3954 PERF. N/A															
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-		197 2			N	-0-			-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-		197 2			N	-0-			-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-		228 2			N	-0-			-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-		196 2			N	-0-			-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-		142 2			N	-0-			-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-		238 2			N	-0-			-0-
*09	214	N	214	-0-	-0-	-0-		214 2			N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,412		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BOB RICHARDS RANCH (CONGL.)														CNTY: PALO PINTO	
MINGUS OIL & GAS															
PITMAN															
WELL #: 1 RRCID -> 151308 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 3639 PERF. 3230 - 3238															
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BOB RICHARDS RANCH (CONGL.)		//CONT.// 10028 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
MINGUS OIL & GAS		//CONT.// 569683								
PITMAN		WELL #: 2		RRCID -> 152738		COMPL. DATE 01/01/1995		TOTAL DEPTH 3635 PERF. 3205 - 3215		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RICHARDS RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 153417		COMPL. DATE 01/28/1995		TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3198 - 3201		
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RICHARDS RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 153606		COMPL. DATE 03/10/1995		TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3286 - 3290		
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BOB RICHARDS RANCH (CONGL.)		//CONT.//		10028 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223							
HOUX, J.		WELL #:		1	RRCID -> 165382	COMPL. DATE 10/24/1997	TOTAL DEPTH	4086	PERF. 3222	-	3250
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BOGGY BOTTOM (CONGL., LO)				10150 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
ECHO PRODUCTION, INC.				240125							
HARTNETT		WELL #:		1	RRCID -> 064242	COMPL. DATE 10/19/1975	TOTAL DEPTH	4690	PERF. N/A		
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	Y	-0-			-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2	Y	-0-			-0-
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2	Y	-0-			-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	Y	-0-			-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	Y	-0-			-0-
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2	Y	-0-			-0-
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	76	-0-	76	-0-	76 2	Y	-0-			-0-
09	140 N	64	-0-	-76	-0-	64 2	Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	48 2	Y	-0-			-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		645		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HARTNETT		WELL #:		2	RRCID -> 073012	COMPL. DATE 06/03/1977	TOTAL DEPTH	4300	PERF. N/A		
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2	Y	-0-			-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	Y	-0-			-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	Y	-0-			-0-
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	48 2	Y	-0-			-0-
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	Y	-0-			-0-
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2	Y	-0-			-0-
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	56	-0-	56	-0-	56 2	Y	-0-			-0-
09	105 N	49	-0-	-56	-0-	49 2	Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	60 N	36	-0-	-24	-0-	36 2	Y	-0-			-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		482		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BOGGY BOTTOM (STRAWN)				10150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO								
ECHO PRODUCTION, INC.				240125															
HARTNETT				WELL #:	3	RRCID ->	072605	COMPL. DATE	07/20/1977	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	N/A						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2				Y	-0-					-0-	
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2				Y	-0-					-0-	
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2				Y	-0-					-0-	
04	14 N	13	-0-	-1	-0-	-0-	13	2				Y	-0-					-0-	
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2				Y	-0-					-0-	
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2				Y	-0-					-0-	
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2				Y	-0-					-0-	
08	DLQ G-10	16	-0-	16	-0-	16	16	2				Y	-0-					-0-	
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	-0-	14	2				Y	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	-0-	10	2				Y	-0-					-0-	
12	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			136													TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

HARTNETT				WELL #:	4	RRCID -> 079469	COMPL. DATE 11/14/1978	TOTAL DEPTH	2865	PERF. 2638 - 2735	
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-	
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	-0-	
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-	
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-	
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-	
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-	
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-	
08	DLQ G-10		4	-0-	4	4	4	2	Y	-0-	
09	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2	Y	-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
11	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2	Y	-0-	
12	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-			Y	NO RPT	
TOTAL GAS PROD:				38	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

HARTNETT				WELL #:	6	RRCID -> 091694	COMPL. DATE 12/10/1980	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2596 - 2697	
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2	Y	-0-	-0-	
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	2	Y	-0-	-0-	
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	Y	-0-	-0-	
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2	Y	-0-	-0-	
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	Y	-0-	-0-	
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	Y	-0-	-0-	
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	Y	-0-	-0-	
08	DLQ G-10	33	-0-	33	-0-	33	2	Y	-0-	-0-	
09	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2	Y	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2	Y	-0-	-0-	
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:				284	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

BOGGY BOTTOM (STRAWN) //CONT.// 10150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
 HARTNETT WELL #: 5 RRCID -> 092352 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2546 - 2685

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
04	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2 2		Y	-0-			-0-
09	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
12	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		15			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MCCLURE, J. WELL #: 11 RRCID -> 092672 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 4152 PERF. 2475 - 3118

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MCCLURE, J. WELL #: 9 RRCID -> 098469 COMPL. DATE 12/20/1981 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 2493 - 2598

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BOGGY BOTTOM (STRAWN) //CONT.// 10150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
 HARTNETT WELL #: 7 RRCID -> 142416 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2648 - 3056

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HARDONCOURT, FRANCES D. 356760
 HARDONCOURT -A- WELL #: 1 RRCID -> 073918 COMPL. DATE 10/04/1977 TOTAL DEPTH 3010 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KEATING ENERGY, INC. 453142
 JOHNSON, JOE D. WELL #: 1 U RRCID -> 110034 COMPL. DATE 09/07/2016 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 2898 - 3066

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BOGGY BOTTOM (STRAWN) //CONT.// 10150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
 O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 3 RRCID -> 080397 COMPL. DATE 06/28/1978 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 2690 - 2707

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2		N	-0-			88
02	84 N	70	-0-	-14	-0-	70	2		N	-0-			88
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			88
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2		N	-0-			88
05	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2		N	-0-			88
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			88
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			88
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			88
09	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2		N	-0-			88
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2		N	-0-			88
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			88
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2		N	-0-			88
TOTAL GAS PROD:		1,076		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 23 RRCID -> 099042 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 2724 - 2734

01	341 N	289	-0-	-52	-0-	289	2		N	-0-			-0-
02	336 N	299	-0-	-37	-0-	299	2		N	-0-			-0-
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-			-0-
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-			-0-
05	341 N	309	-0-	-32	-0-	309	2		N	-0-			-0-
06	330 N	272	-0-	-58	-0-	272	2		N	-0-			-0-
07	310 N	281	-0-	-29	-0-	281	2		N	-0-			-0-
08	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	2		N	-0-			-0-
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-			-0-
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-			-0-
11	300 N	265	-0-	-35	-0-	265	2		N	-0-			-0-
12	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,570		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 30 RRCID -> 110342 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 1430 PERF. 1365 - 1371

01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BOGGY BOTTOM (STRAWN) //CONT.// 10150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
 MCMURREY, M.H. WELL #: 20 RRCID -> 119880 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2454 - 2468

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2	N	-0-			-0-
02	140 N	80	-0-	-60	-0-	80 2	N	-0-			-0-
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2	N	-0-			-0-
04	150 N	111	-0-	-39	-0-	111 2	N	-0-			-0-
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2	N	-0-			-0-
06	210 N	136	-0-	-74	-0-	136 2	N	-0-			-0-
07	124 N	91	-0-	-33	-0-	91 2	N	-0-			-0-
08	124 N	93	-0-	-31	-0-	93 2	N	-0-			-0-
09	150 N	137	-0-	-13	-0-	137 2	N	-0-			-0-
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2	N	-0-			-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2	N	-0-			-0-
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	154 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, M. H. "C" WELL #: 150C RRCID -> 186167 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 2574 PERF. 2391 - 2459

01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2	N	-0-			-0-
02	252 N	4	-0-	-248	-0-	4 2	N	-0-			-0-
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2	N	-0-			-0-
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2	N	-0-			-0-
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2	N	-0-			-0-
06	330 N	281	-0-	-49	-0-	281 2	N	-0-			-0-
07	248 N	213	-0-	-35	-0-	213 2	N	-0-			-0-
08	310 N	186	-0-	-124	-0-	186 2	N	-0-			-0-
09	270 N	193	-0-	-77	-0-	193 2	N	-0-			-0-
10	217 N	174	-0-	-43	-0-	174 2	N	-0-			-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2	N	-0-			-0-
*12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANEY WELL #: 1A RRCID -> 197078 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 2494 - 2530

01	279 N	266	-0-	-13	-0-	266 2	N	-0-			37
02	280 N	204	-0-	-76	-0-	204 2	N	-0-			37
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2	N	-0-			37
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2	N	-0-			37
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2	N	-0-			37
06	300 N	281	-0-	-19	-0-	281 2	N	-0-			37
07	310 N	303	-0-	-7	-0-	303 2	N	-0-			37
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2	N	-0-			37
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2	N	-0-			37
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2	N	-0-			37
11	300 N	235	-0-	-65	-0-	235 2	N	-0-			37
12	341 N	286	-0-	-55	-0-	286 2	N	-0-			37

TOTAL GAS PROD: 3,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN) //CONT.// 10150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
 MCMURREY, M.H. C WELL #: 200C RRCID -> 198607 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2378 - 2395

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2		N	-0-			-0-
02	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2		N	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
06	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2		N	-0-			-0-
07	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2		N	-0-			-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
11	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2		N	-0-			-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		104			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCMURREY, M. H. WELL #: 33 RRCID -> 202366 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2486 - 2502

01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	43	2		N	-0-			-0-
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
06	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2		N	-0-			-0-
07	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2		N	-0-			-0-
08	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2		N	-0-			-0-
09	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2		N	-0-			-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
11	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	2		N	-0-			-0-
*12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		863			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SMITH, MARY V. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 209162 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 4241 PERF. 2575 - 2613

01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-			-0-
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-			-0-
03	403 N	317	-0-	-86	-0-	317	2		N	-0-			-0-
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-			-0-
05	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-			-0-
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-			-0-
07	434 N	406	-0-	-28	-0-	406	2		N	-0-			-0-
08	434 N	387	-0-	-47	-0-	387	2		N	-0-			-0-
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-			-0-
10	403 N	375	-0-	-28	-0-	375	2		N	-0-			-0-
11	360 N	326	-0-	-34	-0-	326	3		N	-0-			-0-
12	372 N	318	-0-	-54	-0-	318	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,458			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BOGGY BOTTOM (STRAWN) //CONT.// 10150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 PITCOCK, INC. 665870
 JOHNSON, H.H. "D" WELL #: 1 RRCID -> 140742 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 4788 PERF. 3017 - 3042

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	496 N	488	-0-	-8	-0-	488	2			N	-0-					30
02	448 N	431	-0-	-17	-0-	431	2			N	-0-					30
03	496 N	483	-0-	-13	-0-	483	2			N	-0-					30
04	480 N	452	-0-	-28	-0-	452	2			N	-0-					30
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					30
06	480 N	457	-0-	-23	-0-	457	2			N	-0-					30
07	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					30
08	496 N	473	-0-	-23	-0-	473	2			N	-0-					30
09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					30
10	496 N	466	-0-	-30	-0-	466	2			N	-0-					30
11	450 N	443	-0-	-7	-0-	443	2			N	-0-					30
12	465 N	442	-0-	-23	-0-	442	2			N	-0-					30
TOTAL GAS PROD:		5,598				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ROCKER B PRODUCTION, L.L.C. 723239
 GREEN, FLORENCE WELL #: 3 RRCID -> 148844 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2440 - 2452

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SKY RESOURCES, INC. 786408
 WILSON-HITTSOON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183188 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 2440 - 2448

01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	56 N	30	-0-	-26	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
09	90 N	44	-0-	-46	-0-	44	3			N	-0-					-0-
10	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		518				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BOWMAN (CADD0, LOWER)				10940 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS									
VAN OPERATING, LTD.				881442															
BOWMAN, DANIEL				WELL #:		RRCID -> 142121		COMPL. DATE 07/18/1992		TOTAL DEPTH 4480		PERF. 3700 - 3716							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						147
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						147
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						147
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						147
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						147
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						147
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						147
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						147
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						147
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						147
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						147
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						147
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/08/1994																			

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWNE (CADD0)													10944 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN			
VAN OPERATING, LTD.													881442									
BOWNE "2989"													WELL #:		RRCID -> 284467		COMPL. DATE 01/28/2018		TOTAL DEPTH 4083		PERF. 3301 - 3308	
01	14B2	EXT	241	-0-	241	241	241	3			N	-0-										-0-
02		0	1455	-0-	1455	1696	1449	3	6	9	N	5										5
03		0	1805	-0-	1805	3501	1804	3	1	9	N	1										6
04		2080	3778	-0-	1698	5199	3763	3	15	9	N	14										20
05		4030	3611	-0-	-419	4780	3560	3	51	9	N	46										66
06		3900	2410	-0-	-1490	3290	2410	3			N	-0-	8	1								58
07		4030	4518	-0-	488	3778	4509	3	9	9	N	8										66
08		4072	2162	-0-	-1910	1868	2142	3	20	9	N	18										84
09		3641 R	1773	-0-	-1868	-0-	1760	3	13	9	N	12										96
10		4030	3732	-0-	-298	-0-	3689	3	43	9	N	39										135
11		3900	2151	-0-	-1749	-0-	2132	3	19	9	N	17										152
12		4030	1543	-0-	-2487	-0-	1536	3	7	9	N	6										158

TOTAL GAS PROD: 29,179

TOTAL CONDENSATE PROD: 166

BOWNE (CONGL)													10944 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN			
ANDERSON PRODUCTION													022922									
ROGERS													WELL #:		RRCID -> 109104		COMPL. DATE 10/01/1979		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3696 - 3708	
01	155	N	59	-0-	-96	-0-	59	2			N	-0-										-0-
02	196	N	17	-0-	-179	-0-	17	2			N	-0-										-0-
03	124	N	27	-0-	-97	-0-	27	2			N	-0-										-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-										-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-										-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-										-0-
07	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	2			N	-0-										-0-
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-										-0-
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-										-0-
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-										-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-										-0-
12	310	N	1	-0-	-309	-0-	1	2			N	-0-										-0-

TOTAL GAS PROD: 1,176

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWNE (CONGL) ANDERSON PRODUCTION BROOKS														
//CONT.//				10944 500	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: CALLAHAN			
//CONT.//				022922										
WELL #:				2	RRCID -> 141629			COMPL. DATE			N/A			
											TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3851 - 3861			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-			-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
03	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-			-0-
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-			-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
08	15 N	7	-0-	-8	-0-	7	2			N	-0-			-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-0-
11	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-			-0-
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				225	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

B. R. A. (STRAWN) M. E. OPERATING & SERVICES, INC. PATTON, TOM														
				11155 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER			
				518265										
WELL #:				1	RRCID -> 147654			COMPL. DATE 01/07/1993			TOTAL DEPTH 5027 PERF. 2224 - 2234			
01	341 N	231	-0-	-110	-0-	231	2			N	-0-			-0-
02	336 N	189	-0-	-147	-0-	189	2			N	-0-			-0-
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-			-0-
04	210 N	358	-0-	148	-0-	358	2			N	-0-			-0-
05	217 N	177	-0-	-40	-0-	177	2			N	-0-			-0-
06	360 N	232	-0-	-128	-0-	232	2			N	-0-			-0-
07	372 N	198	-0-	-174	-0-	198	2			N	-0-			-0-
08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-			-0-
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-			-0-
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-			-0-
11	330 N	280	-0-	-50	-0-	280	2			N	-0-			-0-
*12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				3,138	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

OXXN HODGES														
				630579										
WELL #:				1 C	RRCID -> 101302			COMPL. DATE 07/19/1982			TOTAL DEPTH 5320 PERF. 2388 - 2392			
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-			16
02	476 N	340	-0-	-136	-0-	340	2			N	-0-			16
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-			16
04	360 N	313	-0-	-47	-0-	313	2			N	-0-			16
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-			16
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-			16
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-			16
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-			16
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-			16
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-			16
11	420 N	325	-0-	-95	-0-	325	2			N	-0-			16
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16
TOTAL GAS PROD:				3,836	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

B.R.A. (STRAWN)		//CONT.//		1155 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
OXXN		//CONT.//		630579												
BRYANT		WELL #:		1	RRCID -> 102061		COMPL. DATE 05/25/1982		TOTAL	DEPTH	4300	PERF.	2224 -	2230		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
02	420 N	347	-0-	-73	-0-	347	2			N	-0-					-0-
03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
11	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,408				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

XPLORE OPERATING, LLC				946023													
MURRAY, L.D. "A"				WELL #:	1A	RRCID ->	115776	COMPL. DATE	08/05/1984	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	2279 -	2295			
01	62 N	29	-0-	-33	-0-	4	1	25	3	N	-0-					-0-	
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	N	-0-					-0-	
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	3	N	-0-					-0-	
04	30 N	54	-0-	24	-0-	6	1	48	3	N	-0-					-0-	
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	N	-0-					-0-	
06	60 N	42	-0-	-18	-0-	6	1	36	3	N	-0-					-0-	
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	N	-0-					-0-	
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	N	-0-					-0-	
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-	
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	14	1	145	3	N	-0-					-0-	
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	14	1	149	3	N	-0-					-0-	
*12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	12	1	115	3	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			928	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

MURRAY, L.D. "A"				WELL #:	2A	RRCID -> 118784	COMPL. DATE 12/01/1984	TOTAL DEPTH	2357	PERF. 2298	-	2305
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

B. R. A. (STRAWN)			//CONT.//		11155 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER										
XPLORE OPERATING, LLC			//CONT.//		946023															
COWLEY			WELL #:		3	RRCID -> 184572		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 2100		PERF. 1974 - 2012								
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

BRA-GRAGG (BEND CONGL)				11157 050	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PALO PINTO		
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741								
BRA-GRAGG				WELL #:	1	RRCID -> 207614	COMPL. DATE	11/09/2004	TOTAL DEPTH	4529	PERF. 4116 - 4122	
01	1023 #	1007	-0-	-16	-0-	1007 2		N	-0-			-0-
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2		N	-0-			-0-
03	992 N	482	-0-	-510	-0-	482 2		N	-0-			-0-
04	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 2		N	-0-			-0-
05	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 2		N	-0-			-0-
06	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 2		N	-0-			-0-
07	1023 N	466	-0-	-557	-0-	466 2		N	-0-			-0-
08	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213 2		N	-0-			-0-
09	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256 2		N	-0-			-0-
10	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102 2		N	-0-			-0-
11	1170 N	1005	-0-	-165	-0-	1005 2		N	-0-			-0-
12	1302 N	1057	-0-	-245	-0-	1057 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,747		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BRAD (MARBLE FALLS)				11190 333	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
PETEX				659782							
HART, J.B.				WELL #:	3U	RRCID -> 158076	COMPL. DATE 04/28/1996	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 3943 - 4051		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BRAD, SOUTH (LAKE)		11195 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
CHOLLA PETROLEUM, INC.		150683														
BELDING, W. H.		WELL #:		1		RRCID -> 017348		COMPL. DATE 09/30/1951		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 3700 - 3715		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	651 N	280	-0-	-371	-0-	280	2			N	-0-					-0-
02	924 N	89	-0-	-835	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03	868 N	817	-0-	-51	-0-	817	2			N	-0-					-0-
04	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
05	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
06	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
07	1023 N	1018	-0-	-5	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
08	868 N	754	-0-	-114	-0-	754	2			N	-0-					-0-
09	840 N	820	-0-	-20	-0-	820	2			N	-0-					-0-
10	1023 N	619	-0-	-404	-0-	619	2			N	-0-					-0-
11	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
12	837 N	807	-0-	-30	-0-	807	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		8,672				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STERLING OIL AND GAS SLEMMONS, BERT				818896 WELL #:	1	RRCID -> 111291	COMPL. DATE 03/08/1984	TOTAL DEPTH	4164 PERF.	3869 -	3939
01	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	112	2	N	-0-		-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	132	2	N	-0-		-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	110	2	N	-0-		-0-
05	124	N	102	-0-	-22	102	2	N	-0-		-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	118	2	N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	70	2	N	-0-		-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	68	2	N	-0-		-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	108	2	N	-0-		-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60			N	NO RPT		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			820	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.)			11197 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO		
DALLAS PRODUCTION, INC.			197690					
STUART '60'			WELL #:	1	RRCID -> 075837	COMPL. DATE 03/29/1978	TOTAL DEPTH 4100	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED				04/25/2018	- P/A 04/25/18			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

ECHO PRODUCTION, INC. BRACKEEN, A.H. 21				240125 WELL #:	1	RRCID -> 017352	COMPL. DATE 06/02/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3976 - 4001
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-	82
02	168 N	129	-0-	-39	-0-	129	2	N	-0-	82
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2	N	-0-	82
04	180 N	153	-0-	-27	-0-	153	2	N	-0-	82
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-	82
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	N	-0-	82
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-	82
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-	82
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2	N	-0-	82
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2	N	-0-	82
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	N	-0-	82
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT	82
TOTAL GAS PROD:			2,249	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.) //CONT.// 11197 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
 BRACKEEN, A.H. 21 WELL #: B 1 RRCID -> 017353 COMPL. DATE 02/05/1962 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4026 - 4033

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
10	155 N	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-					-0-
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,829			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BRACKEEN -B- WELL #: 1 RRCID -> 073028 COMPL. DATE 08/31/1977 TOTAL DEPTH 4660 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BRACKEEN -B- WELL #: 2 C RRCID -> 074259 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 4660 PERF. N/A

01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
04	300 N	192	-0-	-108	-0-	192	2			N	-0-					-0-
05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
08	310 N	236	-0-	-74	-0-	236	2			N	-0-					-0-
09	300 N	273	-0-	-27	-0-	273	2			N	-0-					-0-
10	279 N	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-					-0-
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,960			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.) //CONT.// 11197 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
 BRACKEEN "B" WELL #: 3 RRCID -> 079684 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 4251 PERF. 3871 - 3875

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BELDING A WELL #: 3 RRCID -> 079916 COMPL. DATE 11/16/1978 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4247 - 4250

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

EVANS (INCO) WELL #: 1 RRCID -> 091692 COMPL. DATE 12/26/1980 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3887 - 3894

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.) //CONT.// 11197 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 J-TEC OPERATING, LLC 427739
 STUART WELL #: 2 RRCID -> 070033 COMPL. DATE 01/30/1976 TOTAL DEPTH 4063 PERF. 3784 - 0

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

STUART "A" WELL #: 2 RRCID -> 072376 COMPL. DATE 05/07/1977 TOTAL DEPTH 4078 PERF. N/A

01	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					6
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					6
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					6
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					6
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					6
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-	6	7			-0-
07	155 N	24	-0-	-131	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	124 N	13	-0-	-111	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
*11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,268		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MINGUS OIL & GAS 569683
 STUART "B" WELL #: 2 RRCID -> 078965 COMPL. DATE 11/01/1975 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3752 - 3758

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.) //CONT.// 11197 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 STEPHENS ENERGY CORP. 817515
 STEPHENS WELL #: 1 RRCID -> 035508 COMPL. DATE 01/19/1965 TOTAL DEPTH 4291 PERF. N/A

M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		6	N		5	-0-	-1	-0-			5	2		N	-0-					-0-
02		4	N		4	-0-	-0-	-0-			4	2		N	-0-					-0-
03		8	N		8	-0-	-0-	-0-			8	2		N	-0-					-0-
04		7	N		7	-0-	-0-	-0-			7	2		N	-0-					-0-
05		6	N		6	-0-	-0-	-0-			6	2		N	-0-					-0-
06		8	N		2	-0-	-6	-0-			2	2		N	-0-					-0-
07		7	N		4	-0-	-3	-0-			4	2		N	-0-					-0-
08		6	N		3	-0-	-3	-0-			3	2		N	-0-					-0-
09		5	N		5	-0-	-0-	-0-			5	2		N	-0-					-0-
10		4	N		3	-0-	-1	-0-			3	2		N	-0-					-0-
11		3	N		2	-0-	-1	-0-			2	2		N	-0-					-0-
12		5	N		2	-0-	-3	-0-			2	2		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				51				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

TARPON OIL & GAS CO. 836178
 ROBINSON GUY WELL #: 1 RRCID -> 066855 COMPL. DATE 01/08/1976 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A

01	3100	N		3853	-0-	753	1289	3853	3		N	-0-		-0-	
02	2800	N		2877	-0-	77	1366	2877	3		N	-0-		-0-	
03	3100	N		3171	-0-	71	1437	3171	3		N	-0-		-0-	
04	3906	X		2469	-0-	-1437	-0-	2469	3		N	-0-		-0-	
05	1984	X		947	-0-	-1037	-0-	947	3		N	-0-		-0-	
06	1920	X		399	-0-	-1521	-0-	399	3		N	-0-		-0-	
07	1984	X		440	-0-	-1544	-0-	440	3		N	-0-		-0-	
08	1984	X		340	-0-	-1644	-0-	340	3		N	-0-		-0-	
09	1920	X		277	-0-	-1643	-0-	277	3		N	-0-		-0-	
10	961	X		690	-0-	-271	-0-	690	3		N	-0-		-0-	
*11	2666	X		2666	-0-	-0-	-0-	2666	3		N	-0-		-0-	
12	0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:				18,129				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

ROBINSON RANCH 78 WELL #: 3D RRCID -> 246682 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 4334 PERF. 3966 - 3988

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		122	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		122	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		122	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		122	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		122	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		122	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		122	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		122	
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	-0-	277	3	416	9	N	378	336 1 164	
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	-0-	138	3	607	9	N	552	515 1 201	
*11	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	-0-	1333	3	339	9	N	308	348 1 161	
12	0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	161	
TOTAL GAS PROD:				3,110				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,238			

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.) //CONT.// 11197 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 WES-MOR DRILLING, INC. 908800
 CEDAR SPRINGS METHODIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 017354 COMPL. DATE 10/14/1959 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 3980 - 4040

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		Y	-0-					-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		Y	-0-					-0-
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		Y	-0-					-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		Y	-0-					-0-
05	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2		Y	-0-					-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		Y	-0-					-0-
07	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2		Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	150	-0-	150	150	150	2		Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	150	-0-	150	300	150	2		Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	150	-0-	150	450	150	2		Y	-0-					-0-
11	600 N	150	-0-	-450	-0-	150	2		Y	-0-					-0-
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2		Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,825			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HART CATTLE COMPANY "A" WELL #: 1 RRCID -> 068186 COMPL. DATE 07/26/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2		N	-0-					48
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-					48
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-					48
04	180 N	178	-0-	-2	-0-	178	2		N	-0-					48
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-					48
06	180 N	150	-0-	-30	-0-	150	2		N	-0-					48
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-					48
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-					48
09	150 N	130	-0-	-20	-0-	130	2		N	-0-					48
10	186 N	135	-0-	-51	-0-	135	2		N	-0-					48
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-					48
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-					48
TOTAL GAS PROD:		1,757			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HART CATTLE COMPANY "A" WELL #: 2 RRCID -> 068187 COMPL. DATE 07/26/1976 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A

01	1333 N	1297	-0-	-36	-0-	1297	2		N	-0-					10
02	1204 N	888	-0-	-316	-0-	888	2		N	-0-					10
03	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2		N	-0-					10
04	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2		N	-0-					10
05	992 N	917	-0-	-75	-0-	917	2		N	-0-					10
06	1290 N	1111	-0-	-179	-0-	1111	2		N	-0-					10
07	1333 N	1231	-0-	-102	-0-	1231	2		N	-0-					10
08	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2		N	-0-					10
09	1110 N	1088	-0-	-22	-0-	1088	2		N	-0-					10
10	1240 N	785	-0-	-455	-0-	785	2		N	-0-					10
11	1200 N	403	-0-	-797	-0-	403	2		N	-0-					10
*12	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2		N	-0-					10
TOTAL GAS PROD:		13,009			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.) //CONT.// 11197 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 WEST INLAND ENERGY, INC. 910215
 BELDING WELL #: 1 RRCID -> 277376 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 4317 PERF. 3789 - 4248

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	837 N	797	-0-	-40	-0-	794	2	3	9	N	3					25	
02	728 N	724	-0-	-4	-0-	723	2	1	9	N	1					26	
03	806 N	800	-0-	-6	-0-	785	2	15	9	N	14					40	
04	780 N	744	-0-	-36	-0-	737	2	7	9	N	6					46	
05	806 N	752	-0-	-54	-0-	752	2			N	-0-					46	
06	780 N	654	-0-	-126	-0-	645	2	9	9	N	8					54	
07	775 N	695	-0-	-80	-0-	689	2	6	9	N	5					59	
08	744 N	729	-0-	-15	-0-	723	2	6	9	N	5					64	
09	687 N	687	-0-	-0-	-0-	681	2	6	9	N	5					69	
10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					69	
11	720 N	669	-0-	-51	-0-	661	2	8	9	N	7					76	
12	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					76	
TOTAL GAS PROD:		7,947				TOTAL CONDENSATE PROD:		54									

BRADSHAW (GARDNER) 11277 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TAYLOR
 LECLAIR OPERATING, L.L.C. 493412
 LEDBETTER -A- WELL #: 1 RRCID -> 032359 COMPL. DATE 02/22/1964 TOTAL DEPTH 4514 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BRANDON ALEXANDER (CADD0) 11376 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 STASNEY WELL SERVICE, LLC 816067
 STASNEY 2 WELL #: 1 RRCID -> 174589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4490 PERF. 3714 - 4490

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BRANSON (STRAWN) 11436 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 PEBA OIL & GAS, INC. 648640
 WILLIAMS WELL #: 1U RRCID -> 096247 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 2132 - 2142

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	140 N	134	-0-	-6	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
07	155 N	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-
09	150 N	104	-0-	-46	-0-	104	2			N	-0-					-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
*12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 121687 COMPL. DATE 06/28/1986 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1904 - 2252

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 121707 COMPL. DATE 07/04/1986 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2108 - 2163

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANSON (STRAWN) //CONT.// 11436 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 PEBA OIL & GAS, INC. //CONT.// 648640
 WILLIAMS WELL #: 4 RRCID -> 121775 COMPL. DATE 07/21/1986 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2225 - 2328

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAY, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 121869 COMPL. DATE 08/02/1986 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2192 - 2286

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURRAY WELL #: 1 RRCID -> 123127 COMPL. DATE 01/11/1987 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2153 - 2290

01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
04	240	N	172	-0-	-68	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					-0-
08	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	2			N	-0-					-0-
09	330	N	135	-0-	-195	-0-	135	2			N	-0-					-0-
10	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	2			N	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
12	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANSON (STRAWN)		//CONT.//		11436 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
PEBA OIL & GAS, INC.		//CONT.//		648640												
WILLIAMS		WELL #:		5	RRCID -> 124339		COMPL. DATE 05/31/1987		TOTAL DEPTH		2450	PERF. 2151 - 2213				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SLUSHER				WELL #:	1	RRCID -> 124396	COMPL. DATE 05/15/1987	TOTAL DEPTH	2450	PERF. 2119 - 2284
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-	-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-	-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	N	-0-	-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2	N	-0-	-0-
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-	-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-	-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-	-0-
08	62 N	13	-0-	-49	-0-	13	2	N	-0-	-0-
09	60 N	14	-0-	-46	-0-	14	2	N	-0-	-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-	-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-	-0-
*12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			346	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WILLIAMS				WELL #:	7	RRCID -> 221578	COMPL. DATE 09/12/2006	TOTAL DEPTH	2995	PERF. 2124 - 2202
01	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2	N	-0-	-0-
02	112 N	78	-0-	-34	-0-	78	2	N	-0-	-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-	-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-	-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-	-0-
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-	-0-
07	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2	N	-0-	-0-
08	124 N	72	-0-	-52	-0-	72	2	N	-0-	-0-
09	180 N	58	-0-	-122	-0-	58	2	N	-0-	-0-
10	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2	N	-0-	-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2	N	-0-	-0-
*12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,061		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BRANSON (STRAWN)			//CONT.//		11436 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
ROLLO RESOURCES, LLC					726791										
BRANSON, H. L.			WELL #:		1	RRCID -> 126471		COMPL. DATE 12/10/1987		TOTAL DEPTH	4800	PERF. 2890 - 2903			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT		-0-		4		4	2		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT		-0-		4		4	2		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT		-0-		4					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			8		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BRATTEN (STRAWN)				11499 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HOOD	
XTO ENERGY INC.				945936							
BRATTEN RANCH				WELL #:	7	RRCID -> 072356	COMPL. DATE	06/08/1977	TOTAL DEPTH	5000	PERF. N/A
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3		N	-0-	-0-
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	104	3		N	-0-	-0-
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3		N	-0-	-0-
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3		N	-0-	-0-
05	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3		N	-0-	-0-
06	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3		N	-0-	-0-
07	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3		N	-0-	-0-
08	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3		N	-0-	-0-
09	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	3		N	-0-	-0-
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3		N	-0-	-0-
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3		N	-0-	-0-
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,324			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BRATTEN RANCH				WELL #:	9	RRCID -> 078928	COMPL. DATE 10/04/1978	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	4470 -	4780
01	1116 N	299	-0-	-817	-0-	299	3	N	-0-			-0-
02	224 N	165	-0-	-59	-0-	165	3	N	-0-			-0-
03	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3	N	-0-			-0-
04	300 N	1064	-0-	764	-0-	1064	3	N	-0-			-0-
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-			-0-
06	720 N	236	-0-	-484	-0-	236	3	N	-0-			-0-
07	1085 N	173	-0-	-912	-0-	173	3	N	-0-			-0-
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3	N	-0-			-0-
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3	N	-0-			-0-
10	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3	N	-0-			-0-
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3	N	-0-			-0-
12	372 N	210	-0-	-162	-0-	210	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,405	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BRAZELL (CONGL.) 11570 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 BRIDWELL OIL CO. 092480
 BRAZELL ELIZA "A" WELL #: 3 RRCID -> 069183 COMPL. DATE 11/24/1976 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 4070 - 4076

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	899 N	852	-0-	-47	-0-	852	2			N	-0-			-0-
02	840 N	838	-0-	-2	-0-	838	2			N	-0-			-0-
03	899 N	836	-0-	-63	-0-	836	2			N	-0-			-0-
04	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-			-0-
05	930 N	815	-0-	-115	-0-	815	2			N	-0-			-0-
06	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-			-0-
07	930 N	785	-0-	-145	-0-	785	2			N	-0-			-0-
08	806 N	553	-0-	-253	-0-	553	2			N	-0-			-0-
09	900 N	437	-0-	-463	-0-	437	2			N	-0-			-0-
10	775 N	473	-0-	-302	-0-	473	2			N	-0-			-0-
11	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-			-0-
*12	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS (BEND CONGLOMERATE) 11609 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 ATTIS OPERATING INC. 036637
 BENNETT WELL #: 9604 RRCID -> 161162 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3896 - 3905

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	590 X	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-			-0-
05	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWDEN WELL #: 1 RRCID -> 219830 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4203 - 4209

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-			-0-
02	590 X	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-			-0-
03	756 X	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-			-0-
04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-			-0-
05	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-			-0-
06	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-			-0-
07	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-			-0-
08	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-			-0-
*09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-			-0-
*10	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-			-0-
*11	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 11609 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999												
ZACH -A- WELL #: 3 RRCID -> 221653 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 4485 PERF. 3825 - 4091												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422 3		N	-0-			25
02	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 3		N	-0-			25
03	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505 3		N	-0-			25
04	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461 3		N	-0-			25
05	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1414 3	105 9	N	95	120 1		-0-
06	1470 N	1440	-0-	-30	-0-	1440 3		N	-0-			-0-
07	1519 N	1254	-0-	-265	-0-	1254 3		N	-0-			-0-
08	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552 3		N	-0-			-0-
09	1440 N	1288	-0-	-152	-0-	1288 3		N	-0-			-0-
10	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 3		N	-0-			-0-
11	1500 N	1460	-0-	-40	-0-	1460 3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,158		TOTAL CONDENSATE PROD:		95						

ROLLO RESOURCES, LLC 726791												
GILBERT W1 WELL #: 1W RRCID -> 203459 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 4246 - 4252												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223												
RINGO-WELLS WELL #: 1 RRCID -> 197293 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4076 - 4084												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRAZOS (BEND CONGLOMERATE)													CNTY: PALO PINTO	
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES														
ASHLEY														
WELL #: 9502														
RRCID -> 158816														
COMPL. DATE 03/19/1996														
TOTAL DEPTH 4414														
PERF. 4215 - 4224														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-			50
02	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-			50
03	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-			50
04	1170 N	960	-0-	-210	-0-	960	3			N	-0-			50
05	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-			50
06	990 N	985	-0-	-5	-0-	985	3			N	-0-			50
07	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-			50
08	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-			50
09	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-			50
10	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-			50
11	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-			50
*12	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-			50
TOTAL GAS PROD: 16,129													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

ASHLEY														
WELL #: 9601														
RRCID -> 160603														
COMPL. DATE 08/15/1996														
TOTAL DEPTH 5100														
PERF. 3994 - 4098														
01	186 N	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-			10
02	168 N	108	-0-	-60	-0-	108	3			N	-0-			10
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-			10
04	150 N	108	-0-	-42	-0-	108	3			N	-0-			10
05	124 N	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-			10
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-			10
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-			10
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-			10
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-			10
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-			10
11	270 N	247	-0-	-23	-0-	247	3			N	-0-			10
*12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-			10
TOTAL GAS PROD: 2,265													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

BRAZOS (BRADFORD CONGL.)													CNTY: PALO PINTO	
UPHAM OIL & GAS COMPANY														
BRADFORD, VIRGINIA														
WELL #: 1														
RRCID -> 229339														
COMPL. DATE N/A														
TOTAL DEPTH 4512														
PERF. 3790 - 3802														
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	27	1	61	3	Y	-0-			182
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	24	1	52	3	Y	-0-			182
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	23	1	54	3	Y	-0-			182
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	33	1	72	3	Y	-0-			182
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	24	1	51	3	Y	-0-			182
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	35	1	66	3	Y	-0-			182
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	23	1	37	3	Y	-0-	49 1		133
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	33	1	55	3	Y	-0-			133
09	90 N	76	-0-	-14	-0-	32	1	44	3	Y	-0-			133
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	38	1	53	3	Y	-0-			133
11	90 N	61	-0-	-29	-0-	17	1	44	3	Y	-0-			133
12	93 N	49	-0-	-44	-0-	12	1	37	3	Y	-0-			133
TOTAL GAS PROD: 947													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

BRAZOS (MARBLE FALLS) 11609 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 ATTIS OPERATING INC. 036637
 DEEP CREEK WELL #: 2 RRCID -> 212648 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4842 - 4878

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-
02	151 X	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-
03	116 X	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-			-0-
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			-0-
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			-0-
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-			-0-
*09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-
*10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
*11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,437		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DEEP CREEK WELL #: 1 RRCID -> 219823 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 4601 PERF. 4478 - 4502

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
02	122 X	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-
03	94 X	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
04	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3		N	-0-			-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			-0-
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			-0-
*09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
*10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
*11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,000		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CANYON VIEW WELL #: 8 RRCID -> 221612 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4286 - 4520

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-			-0-
02	311 X	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-			-0-
03	241 X	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-			-0-
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-			-0-
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-			-0-
07	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3		N	-0-			-0-
08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3		N	-0-			-0-
*09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-			-0-
*10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			-0-
*11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,974		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRAZOS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		11609 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO					
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925												
WHARTON, AZEL		WELL #:		1	RRCID -> 120702		COMPL. DATE 09/13/1984				TOTAL	DEPTH	4612	PERF. 3602 - 3616		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	80	1	179	3	Y	-0-					-0-
02	252 N	218	-0-	-34	-0-	68	1	150	3	Y	-0-					-0-
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	80	1	185	3	Y	-0-					-0-
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	76	1	168	3	Y	-0-					-0-
05	248 N	198	-0-	-50	-0-	62	1	136	3	Y	-0-					-0-
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	101	1	192	3	Y	-0-					-0-
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	97	1	155	3	Y	-0-					-0-
08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	103	1	174	3	Y	-0-					-0-
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	104	1	142	3	Y	-0-					-0-
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	101	1	143	3	Y	-0-					-0-
11	210 N	169	-0-	-41	-0-	46	1	123	3	Y	-0-					-0-
*12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	64	1	197	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,926				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRAZOS (PREGNANT SHALE)				11609 496	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO		
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC				147849								
PETTY, BETTIE ESTATE				WELL #:	6	RRCID -> 236756	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL	DEPTH	4502	PERF. 4172 - 4176
01	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	2	N	-0-		-0-
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2	N	-0-		-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2	N	-0-		-0-
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2	N	-0-		-0-
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2	N	-0-		-0-
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2	N	-0-		-0-
07	558	N	211	-0-	-347	-0-	211	2	N	-0-		-0-
08	589	N	248	-0-	-341	-0-	248	2	N	-0-		-0-
09	690	N	450	-0-	-240	-0-	450	2	N	-0-		-0-
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2	N	-0-		-0-
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2	N	-0-		-0-
*12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				5,753	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BRAZOS (STRAWN)					11609 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
ARCHER PETROLEUM					028882							
MARSHALL, ED					WELL #:	1	RRCID -> 234604	COMPL. DATE 08/01/2007	TOTAL DEPTH	3011	PERF. 2874	- 2888
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BRAZOS (STRAWN) //CONT.// 11609 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 ATTIS OPERATING INC. 036637
 CV-S WELL #: 4 RRCID -> 212109 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2793 - 2836

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
02	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
03	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-			-0-
*09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
*10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
*11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			140	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

CV-S WELL #: 7 RRCID -> 212112 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2761 - 2818

01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
02	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
03	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
*09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-			-0-
*10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
*11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			479	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

CV-S WELL #: 14 RRCID -> 212278 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2804 - 2849

01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-
02	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-			-0-
03	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-			-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
*09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
*10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-
*11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			223	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BRAZOS (STRAWN) //CONT.// 11609 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 ATTIS OPERATING INC. //CONT.// 036637
 CV-S WELL #: 11 RRCID -> 222027 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 2934 PERF. 2826 - 2867

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-			-0-
02	81 X	81	-0-	-0-	-0-	81 3		N	-0-			-0-
03	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-			-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-			-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-			-0-
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-			-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-			-0-
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-			-0-
*09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-			-0-
*10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-			-0-
*11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		800			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CV-S WELL #: 12 RRCID -> 223835 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2830 - 2865

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CV-S WELL #: 13 RRCID -> 232479 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2811 - 2856

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRAZOS (STRAWN)			//CONT.//		11609 664	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
BAJA PRODUCTION					044650											
WHITE RANCH			WELL #:		1	RRCID -> 154925		COMPL. DATE 02/08/1995		TOTAL	DEPTH	4550	PERF. 3130	-	3138	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	118	-0-	118	118		118 2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	185	-0-	185	303		185 2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	199	-0-	199	502		199 2			N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	502					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	502					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	502					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			502		TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-						

ROLLO RESOURCES, LLC			726791					
JACKSON, E. L.			WELL #:	1	RRCID -> 017373	COMPL. DATE 02/15/1963	TOTAL DEPTH	2060 PERF. 1923 - 2035
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

JACKSON, E. L.				WELL #:	2	RRCID -> 032812	COMPL. DATE 01/29/1964	TOTAL DEPTH	2000 PERF. 1788 - 1919
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-
05	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2	N	-0-
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	N	-0-
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	N	-0-
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2	N	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			2,094	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BRAZOS, EAST (BIG SALINE 4500)				11611 270	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES				912942													
MESSER, ROBERT D.				WELL #:	1	RRCID -> 096245		COMPL. DATE 03/16/1981		TOTAL	DEPTH	4450	PERF.	3970 -	3976		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BRAZOS, EAST (CADD0)				11611 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER		
ATTIS OPERATING INC.				036637							
BENNETT				WELL #:	1	RRCID -> 203528	COMPL. DATE 04/05/2004	TOTAL DEPTH	4458	PERF. 4188	- 4198
01	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3	N	-0-		-0-
02	590 X	590	-0-	-0-	-0-	590	3	N	-0-		-0-
03	756 X	756	-0-	-0-	-0-	756	3	N	-0-		-0-
04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3	N	-0-		-0-
07	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	3	N	-0-		-0-
08	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	3	N	-0-		-0-
*09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3	N	-0-		-0-
*10	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3	N	-0-		-0-
*11	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			7,463	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CANYON VIEW				WELL #:	2	RRCID ->	211433	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	4943	PERF. 4892 -	4930
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-				-0-
02	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-				-0-
03	43 X	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-				-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-				-0-
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-				-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-				-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-				-0-
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-				-0-
*09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-				-0-
*10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-				-0-
*11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3	N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			532	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BRAZOS, EAST (CADD) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 ATTIS OPERATING INC. //CONT.// 036637
 CANYON VIEW WELL #: 3 RRCID -> 211450 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 4958 PERF. 4913 - 4940

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-
02	145 X	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			-0-
03	111 X	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-			-0-
*09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-
*10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
*11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,380		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
 ZACH II WELL #: 2 RRCID -> 209065 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4034 - 4043

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		N	-0-			-0-
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-			-0-
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3		N	-0-			-0-
04	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3		N	-0-			-0-
05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3		N	-0-			-0-
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-			-0-
07	496 N	418	-0-	-78	-0-	418	3		N	-0-			-0-
08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3		N	-0-			-0-
09	480 N	430	-0-	-50	-0-	430	3		N	-0-			-0-
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3		N	-0-			-0-
11	510 N	487	-0-	-23	-0-	487	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,020		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
 CARR, H. "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017377 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3840 - 3863

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3		N	-0-			145
02	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3		N	-0-			145
03	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3		N	-0-			145
04	1470 N	1480	-0-	10	-0-	1480	3		N	-0-			145
05	1488 N	1478	-0-	-10	-0-	1478	3		N	-0-			145
06	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3		N	-0-			145
07	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1583	3	30 9	N	27			172
08	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3		N	-0-			172
09	1620 N	1360	-0-	-260	-0-	1360	3		N	-0-			172
10	1612 N	1369	-0-	-243	-0-	1369	3		N	-0-			172
11	1500 N	1230	-0-	-270	-0-	1230	3		N	-0-			172
12	1395 N	1246	-0-	-149	-0-	1246	3		N	-0-			172
TOTAL GAS PROD:		17,289		TOTAL CONDENSATE PROD:		27							

BRAZOS, EAST (CADD)													
CITATION OIL & GAS CORP.													
CARR, H., -E- UNIT													
		//CONT.//		11611 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
		//CONT.//		154235									
		WELL #:		1		RRCID -> 017379		COMPL. DATE 04/24/1994		TOTAL DEPTH		4372 PERF. 3919 - 4282	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1736 N	1465	-0-	-271	-0-	1465	3		N	-0-		-0-
02		1428 N	1280	-0-	-148	-0-	1280	3		N	-0-		-0-
03		1519 N	1467	-0-	-52	-0-	1467	3		N	-0-		-0-
04		1410 N	1388	-0-	-22	-0-	1388	3		N	-0-		-0-
05		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3		N	-0-		-0-
06		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3		N	-0-		-0-
07		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3		N	-0-		-0-
08		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3		N	-0-		-0-
09		1470 N	1428	-0-	-42	-0-	1428	3		N	-0-		-0-
10		1736 N	1403	-0-	-333	-0-	1403	3		N	-0-		-0-
11		1590 N	1266	-0-	-324	-0-	1266	3		N	-0-		-0-
12		1488 N	1244	-0-	-244	-0-	1244	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		17,246				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARR, H., -F- UNIT													
		WELL #:		7		RRCID -> 017380		COMPL. DATE 02/22/2011		TOTAL DEPTH		4407 PERF. 4294 - 4332	
01		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3		N	-0-		-0-
02		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3		N	-0-		-0-
03		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3		N	-0-		-0-
04		1770 N	1713	-0-	-57	-0-	1713	3		N	-0-		-0-
05		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3		N	-0-		-0-
06		1680 N	1672	-0-	-8	-0-	1672	3		N	-0-		-0-
07		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3		N	-0-		-0-
08		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3		N	-0-		-0-
09		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3		N	-0-		-0-
10		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3		N	-0-		-0-
11		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3		N	-0-		-0-
*12		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		22,019				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARR -J- UNIT													
		WELL #:		1		RRCID -> 017384		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH		5087 PERF. 4180 - 4351	
01		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3		N	-0-		-0-
02		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3		N	-0-		-0-
03		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3		N	-0-		-0-
04		960 N	1415	-0-	455	-0-	1415	3		N	-0-		-0-
05		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3		N	-0-		-0-
06		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3		N	-0-		-0-
07		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3		N	-0-		-0-
08		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3		N	-0-		-0-
09		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3		N	-0-		-0-
10		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3		N	-0-		-0-
11		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3		N	-0-		-0-
*12		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		20,041				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRAZOS, EAST (CADD0)				//CONT.//	11611 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PARKER				
CITATION OIL & GAS CORP.				//CONT.//	154235											
CARR -K- UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 017385		COMPL. DATE 03/15/1961		TOTAL	DEPTH	4608	PERF. 3354 -	4266		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
08	62 N	21	-0-	-41	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09	90 N	22	-0-	-68	-0-	22	3			N	-0-					-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			542	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

GILBERT UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 017388	COMPL. DATE 12/22/2010	TOTAL DEPTH	4210	PERF. 3843	-	4184
01	1832	N	1832	-0-	-0-	1832	3	N	-0-			-0-
02	1603	N	1603	-0-	-0-	1603	3	N	-0-			-0-
03	1751	N	1751	-0-	-0-	1751	3	N	-0-			-0-
04	1770	N	1706	-0-	-64	1706	3	N	-0-			-0-
05	1779	N	1779	-0-	-0-	1779	3	N	-0-			-0-
06	1680	N	1679	-0-	-1	1679	3	N	-0-			-0-
07	1767	N	1673	-0-	-94	1673	3	N	-0-			-0-
08	1767	N	1636	-0-	-131	1636	3	N	-0-			-0-
09	1680	N	1452	-0-	-228	1452	3	N	-0-			-0-
10	1674	N	1384	-0-	-290	1384	3	N	-0-			-0-
11	1590	N	1257	-0-	-333	1257	3	N	-0-			-0-
12	1488	N	1278	-0-	-210	1278	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			19,030	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GILBERT -A- UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 017389	COMPL. DATE 09/07/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3791 - 3832
01	93 N	63	-0-	-30	-0-	63 3	N	-0-		139
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	54 3	N	-0-		139
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-		139
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N	-0-		139
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-		139
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-		139
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-		139
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-		139
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N	-0-		139
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-		139
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 3	N	-0-		139
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3	N	-0-		139
TOTAL GAS PROD:			728	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BRAZOS, EAST (CADD0)				//CONT.//	11611 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PARKER				
ECHO PRODUCTION, INC.					240125											
MARTIN, R.P. -A-				WELL #:	1	RRCID -> 068646		COMPL. DATE 09/11/1976		TOTAL DEPTH	4725	PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MARTIN, R. D. -A-				WELL #:	2	RRCID -> 074758	COMPL. DATE 04/11/1977	TOTAL DEPTH	4630	PERF. N/A
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2	N	-0-	-0-
02	448 N	418	-0-	-30	-0-	418	2	N	-0-	-0-
03	465 N	462	-0-	-3	-0-	462	2	N	-0-	-0-
04	480 N	453	-0-	-27	-0-	453	2	N	-0-	-0-
05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2	N	-0-	-0-
06	450 N	445	-0-	-5	-0-	445	2	N	-0-	-0-
07	465 N	454	-0-	-11	-0-	454	2	N	-0-	-0-
08	465 N	458	-0-	-7	-0-	458	2	N	-0-	-0-
09	450 N	442	-0-	-8	-0-	442	2	N	-0-	-0-
10	465 N	460	-0-	-5	-0-	460	2	N	-0-	-0-
11	450 N	422	-0-	-28	-0-	422	2	N	-0-	-0-
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,996	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PEBA OIL & GAS, INC.				648640											
WILLIAMS				WELL #:		1L		RRCID -> 159879		COMPL. DATE 09/16/1981		TOTAL DEPTH		4660 PERF. 4019 - 4023	
01	589	N	502	-0-	-87	-0-	502	2	N	-0-					-0-
02	560	N	536	-0-	-24	-0-	536	2	N	-0-					-0-
03	589	N	588	-0-	-1	-0-	588	2	N	-0-					-0-
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2	N	-0-					-0-
05	589	N	554	-0-	-35	-0-	554	2	N	-0-					-0-
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2	N	-0-					-0-
07	589	N	431	-0-	-158	-0-	431	2	N	-0-					-0-
08	558	N	388	-0-	-170	-0-	388	2	N	-0-					-0-
09	600	N	415	-0-	-185	-0-	415	2	N	-0-					-0-
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2	N	-0-					-0-
11	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	2	N	-0-					-0-
*12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			6,012		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BRAZOS, EAST (CADD)													
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC													
MARTIN R. D.													
WELL #: 3 RRCID -> 066861 COMPL. DATE 09/25/1975 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 4245 - 0													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
													EOM
													BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN R. D.													
WELL #: 1 RRCID -> 067243 COMPL. DATE 10/00/1995 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4229 - 4254													
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN B													
WELL #: 4B RRCID -> 070507 COMPL. DATE 10/21/1976 TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A													
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS, EAST (CADD0)		//CONT.//		11611 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PARKER					
ROLLO RESOURCES, LLC				726791												
CHENAULT "A"		WELL #:		1 T	RRCID ->	017375	COMPL. DATE	01/01/1961	TOTAL	DEPTH	4531	PERF.	3778 -	3827		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					1
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					1
03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					1
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					1
05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					1
06	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					1
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					1
08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					1
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
TOTAL GAS PROD:		4,358				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

GILBERT, A. B. UNIT 1				WELL #:	1	RRCID -> 060459	COMPL. DATE 06/05/1974	TOTAL DEPTH	4464	PERF. N/A
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		3
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		3
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		3
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		3
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		3
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		3
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		3
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

GILBERT, A. B. UNIT 1				WELL #:	2	RRCID -> 060460	COMPL. DATE 07/30/1982	TOTAL DEPTH	4600	PERF. N/A
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

BRAZOS, EAST (CADD0)			//CONT.// 11611 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER						
ROLLO RESOURCES, LLC			//CONT.// 726791													
LADD-HERRING			WELL #: 1		RRCID -> 064585		COMPL. DATE 05/27/1975		TOTAL DEPTH 4500		PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			969			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

ODOM, J. L.				WELL #:	1	RRCID -> 067283	COMPL. DATE 08/22/1975	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	N/A
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

LADD-TAYLOR					WELL #:	1	RRCID -> 068712	COMPL. DATE 03/05/1975	TOTAL DEPTH	4500	PERF. N/A
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

BRAZOS, EAST (CADD)														
ROLLO RESOURCES, LLC														
TAYLOR														
WELL #: 3 RRCID -> 073584 COMPL. DATE 12/01/1976 TOTAL DEPTH 4848 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LADD-CARR "M"														
WELL #: 1 RRCID -> 077569 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4251 - 4282														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LADD-CARR "K"														
WELL #: 4 RRCID -> 077570 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4246 - 42521														
01	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-			-0-
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-			-0-
03	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-			-0-
04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-			-0-
05	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-			-0-
06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-			-0-
07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-			-0-
08	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-			-0-
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,548				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRAZOS, EAST (CADD) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
 LADD-GILBERT "B" WELL #: 1 RRCID -> 080949 COMPL. DATE 11/16/1978 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 3914 - 3920

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GILBERT-HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 087907 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3799 - 3819

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SIGLEY-SPENCER WELL #: 1 RRCID -> 094538 COMPL. DATE 03/28/1978 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 4244 - 4278

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-			207	2	N	-0-					-0-
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-			252	2	N	-0-					-0-
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-			176	2	N	-0-					-0-
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-			228	2	N	-0-					-0-
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-			189	2	N	-0-					-0-
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-			201	2	N	-0-					-0-
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-			233	2	N	-0-					-0-
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-			162	2	N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,648				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRAZOS, EAST (CADD0)				//CONT.//	11611 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PARKER				
ROLLO RESOURCES, LLC				//CONT.//	726791											
LADD-CARR "K"				WELL #:	3	RRCID -> 159559		COMPL. DATE 06/03/1996		TOTAL	DEPTH	4850	PERF.	4293 - 4297		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-		81 2			N	-0-					-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-		116 2			N	-0-					-0-
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-		151 2			N	-0-					-0-
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-		145 2			N	-0-					-0-
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-		184 2			N	-0-					-0-
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-		81 2			N	-0-					-0-
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-		58 2			N	-0-					-0-
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-		123 2			N	-0-					-0-
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-		104 2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,043				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223				
ACME BRICK CO.				WELL #:	1	RRCID -> 037499	COMPL. DATE 07/31/1965	TOTAL DEPTH 4375 PERF. N/A
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555								
COURTNEY				WELL #:	1	RRCID -> 071582	COMPL. DATE 05/25/1977	TOTAL DEPTH	5060	PERF.	N/A	
01	465 N	454	-0-	-11	-0-	454	2	N	-0-			-0-
02	420 N	411	-0-	-9	-0-	411	2	N	-0-			-0-
03	465 N	455	-0-	-10	-0-	455	2	N	-0-			-0-
04	450 N	446	-0-	-4	-0-	446	2	N	-0-			-0-
05	465 N	431	-0-	-34	-0-	431	2	N	-0-			-0-
06	450 N	368	-0-	-82	-0-	368	2	N	-0-			-0-
07	465 N	389	-0-	-76	-0-	389	2	N	-0-			-0-
08	434 N	397	-0-	-37	-0-	397	2	N	-0-			-0-
09	360 N	286	-0-	-74	-0-	286	2	N	-0-			-0-
10	403 N	46	-0-	-357	-0-	46	2	N	-0-			-0-
11	390 N	9	-0-	-381	-0-	9	2	N	-0-			-0-
12	310 N	2	-0-	-308	-0-	2	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				3,694	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BRAZOS, EAST (CADD0) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
 ODOM-LOE WELL #: 1 RRCID -> 071583 COMPL. DATE 05/24/1977 TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2		N	-0-			-0-
02	252	N	245	-0-	-7	-0-	245	2		N	-0-			-0-
03	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2		N	-0-			-0-
04	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	2		N	-0-			-0-
05	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	2		N	-0-			-0-
06	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	2		N	-0-			-0-
07	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2		N	-0-			-0-
08	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	2		N	-0-			-0-
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2		N	-0-			-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			-0-
11	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	2		N	-0-			-0-
*12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOBBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615
 WRIGHT, GEORGE A. WELL #: 1 RRCID -> 062689 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A

01	14B2 EXT	92	-0-	92	635	92	3		N	-0-			-0-
02	736 X	101	-0-	-635	-0-	101	3		N	-0-			-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	3		N	-0-			-0-
05	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	3		N	-0-			-0-
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3		N	-0-			-0-
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
09	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	3		N	-0-			-0-
10	124 N	63	-0-	-61	-0-	63	2		N	-0-			-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
 U 2 RANCH WELL #: 3 RRCID -> 097881 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3891 - 3911

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		32
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		32
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		32
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS, EAST (CADD0) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 XTO ENERGY INC. 945936
 SEARS, MARIE WELL #: 1 T RRCID -> 059602 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A

M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
08		0	N	NO	RPT	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
12		0	N	NO	RPT	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS, EAST (CADD0, UPPER) 11611 521 ASSOCIATED 49B CNTY: PARKER
 BAJA PRODUCTION 044650
 JACKSON WELL #: 3 RRCID -> 104562 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 4227 PERF. 4187 - 4192

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-								N	NO	RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-								N	NO	RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-								N	NO	RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
 U 2 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 129780 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 4627 PERF. 3980 - 4040

01	405	R	405	-0-	-0-	-0-		181	1	224	3	Y	-0-								-0-
02	214	R	214	-0-	-0-	-0-		98	1	116	3	Y	-0-								-0-
03	386	R	386	-0-	-0-	-0-		187	1	199	3	Y	-0-								-0-
04	513	R	513	-0-	-0-	-0-		248	1	265	3	Y	-0-								-0-
05	495	R	495	-0-	-0-	-0-		257	1	238	3	Y	-0-								-0-
06	518	R	518	-0-	-0-	-0-		248	1	270	3	Y	-0-								-0-
07	520	R	520	-0-	-0-	-0-		219	1	301	3	Y	-0-								-0-
08	392	R	392	-0-	-0-	-0-		194	1	198	3	Y	-0-								-0-
09	500	R	500	-0-	-0-	-0-		232	1	268	3	Y	-0-								-0-
10	255	R	255	-0-	-0-	-0-		105	1	150	3	Y	-0-								-0-
11	46	R	46	-0-	-0-	-0-		7	1	39	3	Y	-0-								-0-
12	31	#	2	-0-	-29	-0-		2	3			Y	-0-								-0-

TOTAL GAS PROD: 4,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS, EAST (LOWER ATOKA) 11611 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 ATTIS OPERATING INC. 036637
 FLINN -A- WELL #: 2 RRCID -> 262345 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 3733 - 3900

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	43 X	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		93			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
 YOUNGBLOOD, E. WELL #: 1A RRCID -> 114530 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 3893 - 3896

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1951					N	-0-					14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1951					N	-0-					14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1951					N	-0-					14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1951					N	-0-					14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1951					N	-0-					14
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1951					N	-0-					14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1951					N	-0-					14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1951					N	-0-					14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1951					N	-0-					14
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1951					N	NO RPT					14
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1951					N	NO RPT					14
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1951					N	NO RPT					14
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WHITE MINES - KATY WELL #: 1 RRCID -> 141027 COMPL. DATE 01/27/1992 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 3780 - 3786

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BRAZOS, EAST (LOWER ATOKA) //CONT.// 11611 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
 GILBERT, A. B. UNIT NO 1 WELL #: 1A RRCID -> 135114 COMPL. DATE 06/25/1990 TOTAL DEPTH 4386 PERF. 3776 - 3794

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GILBERT, A. B. UNIT 1 WELL #: 2 A RRCID -> 139610 COMPL. DATE 10/11/1991 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3812 - 3824

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HERRING WELL #: 1 RRCID -> 148633 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 3886 PERF. 3816 - 3834

01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
10	155 N	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	150 N	125	-0-	-25	-0-	125	3			N	-0-					-0-
12	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		841				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRAZOS, EAST (LOWER ATOKA)				//CONT.//	11611 610	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PARKER				
UPHAM OIL & GAS COMPANY					878925											
LOBO				WELL #:	1	RRCID -> 169852		COMPL. DATE 08/14/1998		TOTAL	DEPTH	4617	PERF.	3787 -	3812	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	299	1	370	3	Y	-0-					-0-
02	672 N	612	-0-	-60	-0-	281	1	331	3	Y	-0-					-0-
03	713 N	676	-0-	-37	-0-	328	1	348	3	Y	-0-					-0-
04	660 N	657	-0-	-3	-0-	318	1	339	3	Y	-0-					-0-
05	685 N	685	-0-	-0-	-0-	356	1	329	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ 6-10	710	-0-	710	710	339	1	371	3	Y	-0-					-0-
07	1276 N	566	-0-	-710	-0-	238	1	328	3	Y	-0-					-0-
08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	241	1	245	3	Y	-0-					-0-
09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	292	1	339	3	Y	-0-					-0-
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	259	1	371	3	Y	-0-					-0-
11	619 N	619	-0-	-0-	-0-	88	1	531	3	Y	-0-					-0-
*12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	61	1	574	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,576					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRAZOS, EAST (MARBLE FALLS)				11611 625	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER			
ROLLO RESOURCES, LLC				726791						
LADD-CARR "M"				WELL #:	2	RRCID -> 082651	COMPL. DATE 05/17/1978	TOTAL DEPTH	4850	PERF. 4694 - 4700
01	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LADD-CARR "E"				WELL #:	1	RRCID -> 092772	COMPL. DATE 10/03/1979	TOTAL DEPTH	4850	PERF. N/A
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	33 N	-0-	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			33	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BRAZOS, EAST (STRAWN)					11611 750	NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: PARKER									
PEBA OIL & GAS, INC.					648640																
WRIGHT UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	063950	COMPL. DATE	10/22/1974	TOTAL DEPTH	2402	PERF.	N/A							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													-0-				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-				
TOTAL GAS PROD:			-0-															TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

ROLLO RESOURCES, LLC CHENAULT "A"				726791	1	C	RRCID -> 017396	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4531	PERF. 1912 -	2034
				WELL #:									
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SEARS MARIE UNIT				WELL #:	1 C	RRCID	-> 059601	COMPL. DATE	12/28/1973	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 2928	-	0
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15 2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	18 N	18	-0-	-0-	B	-0-	18 2	N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	B	-0-	12 2	N	-0-					-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	B	-0-	12 2	N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5 2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5 2	N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				67			TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-						

BRAZOS, EAST (STRAWN) //CONT.// 11611 750 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
 ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
 TAYOLR WELL #: 2 RRCID -> 068713 COMPL. DATE 08/22/1975 TOTAL DEPTH 4475 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

LADD-CARR "0" WELL #: 1 RRCID -> 068994 COMPL. DATE 10/30/1975 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2056 - 0

01	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
02	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
06	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
08	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,184			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

GILBERT, J D WELL #: 1 RRCID -> 084683 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 2352 - 2356

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

BRAZOS, EAST (STRAWN) //CONT.// 11611 750 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
 UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
 GILBERT, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 061236 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH 2273 PERF. 2136 - 0

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS EAST, (STRAWN 1950) 11611 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
 ROLLO RESOURCES, LLC 726791
 GILBERT, FAYE WELL #: 1 RRCID -> 124411 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 1980 - 1989

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
02	16 N	16	-0-	-0-		-0-		-0-
03	21 N	21	-0-	-0-		-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
05	12 N	12	-0-	-0-		-0-		-0-
06	12 N	12	-0-	-0-		-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
08	5 N	5	-0-	-0-		-0-		-0-
09	5 N	5	-0-	-0-		-0-		-0-
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 71 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANSON, H.L. WELL #: 2 RRCID -> 125371 COMPL. DATE 08/18/1987 TOTAL DEPTH 4801 PERF. 2152 - 2174

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
05	14B2 EXT	18	-0-	18		-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	18		-0-		-0-
07	14B2 EXT	4	-0-	22		-0-		-0-
08	14B2 EXT	10	-0-	32		-0-		-0-
09	42	10	-0-	-32		-0-		-0-
10	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 42 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS EAST, (STRAWN 1950)		//CONT.// 11611 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD										
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791																
BRANSON, H. L.		WELL #: 1A		RRCID -> 126472		COMPL. DATE 12/10/1987		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2144 - 2152										
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	12	-0-	12	12	12	2				N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12						N	-0-					-0-	
09	12 R	-0-	-0-	-12	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		12		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-												

SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223													
GILBERT, A. B.				WELL #: 4A		RRCID -> 144928		COMPL. DATE 03/19/1993		TOTAL DEPTH		2200		PERF. 2019 -		2113	
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-						-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-						-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-						-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-						-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-						-0-
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-						-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-						-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-						-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-						-0-
*12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:				735		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

GILBERT, A. B.				WELL #:	4B	RRCID -> 144929	COMPL. DATE 03/26/1993	TOTAL DEPTH	2200	PERF.	2056 -	2098
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BRAZOS, EAST (STRAWN 2275)				11611 850	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PARKER									
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925															
HARGIS				WELL #:	1	RRCID -> 190619		COMPL. DATE 06/04/2002		TOTAL DEPTH	4553	PERF. 1970 - 2069							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					36	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					36	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					36	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					36	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					36	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					36	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					36	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					36	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					36	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					36	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					36	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					36	
PLUGGED AND ABANDONED				01/05/2018 - P/A 01/05/18															
TOTAL GAS PROD:		-0-																	
TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-																	

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES		912942						CNTY: PARKER	
BARNES		WELL #: 1		RRCID -> 193319		COMPL. DATE 12/15/2002		TOTAL DEPTH 2539	
								PERF. 2258 - 2271	
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3	N	-0-
02	56 N	18	-0-	-38	-0-	18	3	N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-
10	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3	N	-0-
11	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	3	N	-0-
*12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			922		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

BRAZOS, EAST (STRAWN 2440)		11611 855		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER	
ROLLO RESOURCES, LLC		726791							
GILBERT W4		WELL #: 4W		RRCID -> 186153		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH 2612	
								PERF. 2526 - 2536	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62			N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	62			N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	62			N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	62			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

BRAZOS, EAST (STRAWN 2440)				//CONT.//		11611 855		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PARKER			
ROLLO RESOURCES, LLC				//CONT.//		726791											
GILBERT W8				WELL #:		8W		RRCID -> 186425		COMPL. DATE 11/08/2001		TOTAL DEPTH 2685		PERF. 2428 - 2544			
M				GAS		INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM	
0				ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)		(-) UNDERAGE		AMT CODE AMT CODE		AMT CODE AMT CODE		BALANCE	
01 14B2 EXT				-0-		-0-		-0-		-0-		N		-0-		-0-	
02 14B2 EXT				-0-		-0-		-0-		-0-		N		-0-		-0-	
03 14B2 EXT				-0-		-0-		-0-		-0-		N		-0-		-0-	
04 14B2 EXT				-0-		-0-		-0-		-0-		N		-0-		-0-	
05 14B2 EXT				-0-		-0-		-0-		-0-		N		-0-		-0-	
06 14B2 EXT				-0-		-0-		-0-		-0-		N		-0-		-0-	
07 14B2 EXT				-0-		-0-		-0-		-0-		N		-0-		-0-	
08 14B2 EXT				-0-		-0-		-0-		-0-		N		-0-		-0-	
09 14B2 EXT				-0-		-0-		-0-		-0-		N		-0-		-0-	
10 14B2 EXT				NO RPT		-0-		-0-		-0-		N		NO RPT		-0-	
11 14B2 EXT				NO RPT		-0-		-0-		-0-		N		NO RPT		-0-	
12 14B2 EXT				NO RPT		-0-		-0-		-0-		N		NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100)					11625 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC					147849							
PETTY, BETTIE ESTATE					WELL #:	2	RRCID -> 158852	COMPL. DATE 03/21/1997	TOTAL DEPTH	4261	PERF. 2065 -	2137
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	2	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	70	-0-	70	72	70	2	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	122	-0-	122	194	122	2	N	-0-			-0-
05	316 X	122	-0-	-194	-0-	122	2	N	-0-			-0-
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-			-0-
07	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2	N	-0-			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-			-0-
*12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		891			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PETTY, BETTY ESTATE				WELL #:	1	RRCID -> 190166	COMPL. DATE 01/06/2002	TOTAL DEPTH 3430	PERF. 2139 - 2160
01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2	N	-0-
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2	N	-0-
03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2	N	-0-
04	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2	N	-0-
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2	N	-0-
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2	N	-0-
07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2	N	-0-
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2	N	-0-
09	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2	N	-0-
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2	N	-0-
11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2	N	-0-
*12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			5,623		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100)		//CONT.//		11625 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC		//CONT.//		147849												
BETTIE PETTY ESTATE		WELL #:		4 A	RRCID -> 198488		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH	2391	PERF. 2022 -		2136			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	93 N	58	-0-	-35	-0-		58	2				N	-0-			-0-
02	84 N	55	-0-	-29	-0-		55	2				N	-0-			-0-
03	93 N	59	-0-	-34	-0-		59	2				N	-0-			-0-
04	60 N	59	-0-	-1	-0-		59	2				N	-0-			-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-		69	2				N	-0-			-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-		65	2				N	-0-			-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-		67	2				N	-0-			-0-
08	62 N	53	-0-	-9	-0-		53	2				N	-0-			-0-
09	60 N	49	-0-	-11	-0-		49	2				N	-0-			-0-
10	62 N	44	-0-	-18	-0-		44	2				N	-0-			-0-
11	60 N	38	-0-	-22	-0-		38	2				N	-0-			-0-
*12	64 N	64	-0-	-0-	-0-		64	2				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		680				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PETTY, BETTY ESTATE				WELL #:	5	RRCID ->	202648	COMPL. DATE	04/22/2004	TOTAL DEPTH	4066	PERF. 2200 -	2201
01	465 N	353	-0-	-112	-0-	353	2	N	-0-				-0-
02	364 N	314	-0-	-50	-0-	314	2	N	-0-				-0-
03	465 N	304	-0-	-161	-0-	304	2	N	-0-				-0-
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2	N	-0-				-0-
05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2	N	-0-				-0-
06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2	N	-0-				-0-
07	341 N	338	-0-	-3	-0-	338	2	N	-0-				-0-
08	372 N	243	-0-	-129	-0-	243	2	N	-0-				-0-
09	450 N	131	-0-	-319	-0-	131	2	N	-0-				-0-
10	341 N	52	-0-	-289	-0-	52	2	N	-0-				-0-
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2	N	-0-				-0-
*12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			3,790	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PETTY, BETTIE ESTATE				WELL #:	7	RRCID ->	209100	COMPL. DATE	03/15/2005	TOTAL	DEPTH	3384	PERF.	1873	-	1932
01	248	N	176	-0-	-72	-0-	176	2	N	-0-						-0-
02	196	N	164	-0-	-32	-0-	164	2	N	-0-						-0-
03	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	2	N	-0-						-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-						-0-
05	186	N	60	-0-	-126	-0-	60	2	N	-0-						-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-						-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-						-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-						-0-
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	2	N	-0-						-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-						-0-
11	210	N	177	-0-	-33	-0-	177	2	N	-0-						-0-
12	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	2	N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			2,129	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100)		//CONT.//		11625 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
DALLAS PRODUCTION, INC.				197690								
JANA		WELL #:		1	RRCID -> 195773		COMPL. DATE 03/21/2003		TOTAL DEPTH		2932 PERF. 2152 - 2255	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		119 N	119	-0-	-0-	30	1	89	3	N	-0-	-0-
02		140 N	127	-0-	-13	127	3			N	-0-	-0-
03		155 N	131	-0-	-24	33	1	98	3	N	-0-	-0-
04		120 N	92	-0-	-28	21	1	71	3	N	-0-	-0-
05		155 N	142	-0-	-13	32	1	110	3	N	-0-	-0-
06		120 N	113	-0-	-7	25	1	88	3	N	-0-	-0-
07		115 N	115	-0-	-0-	25	1	90	3	N	-0-	-0-
08		155 N	141	-0-	-14	24	1	117	3	N	-0-	-0-
09		120 N	113	-0-	-7	21	1	92	3	N	-0-	-0-
10		124 N	117	-0-	-7	22	1	95	3	N	-0-	-0-
11		150 N	103	-0-	-47	19	1	84	3	N	-0-	-0-
12		124 N	105	-0-	-19	21	1	84	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,418		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SANDY		WELL #:		1	RRCID -> 198412		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL DEPTH		3351 PERF. 2162 - 2216	
01		372 N	328	-0-	-44	85	1	243	3	N	-0-	-0-
02		420 N	256	-0-	-164	64	1	192	3	N	-0-	-0-
03		330 N	330	-0-	-0-	83	1	247	3	N	-0-	-0-
04		330 N	310	-0-	-20	70	1	240	3	N	-0-	-0-
05		313 N	313	-0-	-0-	72	1	241	3	N	-0-	-0-
06		330 N	315	-0-	-15	85	1	230	3	N	-0-	-0-
07		310 N	299	-0-	-11	65	1	234	3	N	-0-	-0-
08		393 N	393	-0-	-0-	66	1	327	3	N	-0-	-0-
09		330 N	318	-0-	-12	57	1	261	3	N	-0-	-0-
10		316 N	316	-0-	-0-	60	1	256	3	N	-0-	-0-
11		390 N	289	-0-	-101	55	1	234	3	N	-0-	-0-
12		341 N	-0-	-0-	-341					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,467		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

RIO BRAZOS		WELL #:		1	RRCID -> 199323		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH		2812 PERF. 2143 - 2246	
01		310 N	6	-0-	-304	2	1	4	3	N	-0-	-0-
02		112 N	-0-	-0-	-112					N	-0-	-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124					N	-0-	-0-
04		46 N	46	-0-	-0-	10	1	36	3	N	-0-	-0-
05		99 N	99	-0-	-0-	23	1	76	3	N	-0-	-0-
06		60 N	60	-0-	-0-	13	1	47	3	N	-0-	-0-
07		62 N	61	-0-	-1	13	1	48	3	N	-0-	-0-
08		176 N	176	-0-	-0-	30	1	146	3	N	-0-	-0-
09		127 N	127	-0-	-0-	22	1	105	3	N	-0-	-0-
10		178 N	178	-0-	-0-	34	1	144	3	N	-0-	-0-
11		198 N	198	-0-	-0-	37	1	161	3	N	-0-	-0-
*12		266 N	266	-0-	-0-	54	1	212	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,217		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100)		//CONT.// 11625 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.// 197690								
JANA		WELL #: 2		RRCID -> 204750		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2197 - 2242		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	589 N	441	-0-	-148	-0-	114 1	327 3	N	-0-	-0-
02	560 N	433	-0-	-127	-0-	109 1	324 3	N	-0-	-0-
03	558 N	449	-0-	-109	-0-	112 1	337 3	N	-0-	-0-
04	420 N	283	-0-	-137	-0-	64 1	219 3	N	-0-	-0-
05	532 N	532	-0-	-0-	-0-	122 1	410 3	N	-0-	-0-
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	96 1	344 3	N	-0-	-0-
07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	97 1	351 3	N	-0-	-0-
08	630 N	630	-0-	-0-	-0-	107 1	523 3	N	-0-	-0-
09	650 N	650	-0-	-0-	-0-	116 1	534 3	N	-0-	-0-
10	556 N	556	-0-	-0-	-0-	105 1	451 3	N	-0-	-0-
11	600 N	405	-0-	-195	-0-	76 1	329 3	N	-0-	-0-
12	682 N	355	-0-	-327	-0-	72 1	283 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,622		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RIO BRAZOS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 215654		COMPL. DATE 03/20/2006		TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2174 - 2296		
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-		N	-0-	-0-	
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-		N	-0-	-0-	
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-		N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

EDMONDSON		WELL #: 5		RRCID -> 227477		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2321 - 2577		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100)												CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
DALLAS PRODUCTION, INC.												//CONT.// 11625 375				//CONT.// 197690			
SAND VALLEY "A"												WELL #: 2				RRCID -> 234407			
												COMPL. DATE 09/03/2007				TOTAL DEPTH 4671			
												PERF. 2241 - 2311							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
01	403 N	66	-0-	-337	-0-		17	1	49	3	N	-0-			6				
02	336 N	47	-0-	-289	-0-		12	1	35	3	N	-0-			6				
03	279 N	51	-0-	-228	-0-		13	1	38	3	N	-0-			6				
04	60 N	20	-0-	-40	-0-		4	1	16	3	N	-0-			6				
05	62 N	10	-0-	-52	-0-		2	1	8	3	N	-0-			6				
06	60 N	16	-0-	-44	-0-		4	1	12	3	N	-0-			6				
07	31 N	16	-0-	-15	-0-		4	1	12	3	N	-0-			6				
08	10 N	-0-	-0-	-10	-0-						N	-0-			6				
09	30 N	22	-0-	-8	-0-		4	1	18	3	N	-0-			6				
10	31 N	17	-0-	-14	-0-		3	1	14	3	N	-0-			6				
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-		4	1	21	3	N	-0-			6				
*12	63 N	63	-0-	-0-	-0-		13	1	50	3	N	-0-			6				
TOTAL GAS PROD:												353				TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

SAND VALLEY 'D'												WELL #: 5				RRCID -> 275927			
												COMPL. DATE 09/25/2014				TOTAL DEPTH 3014			
												PERF. 2148 - 2253							
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-						N	-0-			-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-				
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-				
TOTAL GAS PROD:												-0-				TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

SAND VALLEY 'E'												WELL #: 6				RRCID -> 278437			
												COMPL. DATE 11/26/2014				TOTAL DEPTH 3000			
												PERF. 2231 - 2260							
01	434 N	178	-0-	-256	-0-		46	1	132	3	N	-0-			-0-				
02	364 N	271	-0-	-93	-0-		68	1	203	3	N	-0-			-0-				
03	341 N	321	-0-	-20	-0-		81	1	240	3	N	-0-			-0-				
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-		75	1	255	3	N	-0-			-0-				
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-		81	1	275	3	N	-0-			-0-				
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-		69	1	246	3	N	-0-			-0-				
07	341 N	321	-0-	-20	-0-		70	1	251	3	N	-0-			-0-				
08	341 N	296	-0-	-45	-0-		50	1	246	3	N	-0-			-0-				
09	330 N	284	-0-	-46	-0-		51	1	233	3	N	-0-			-0-				
10	310 N	287	-0-	-23	-0-		54	1	233	3	N	-0-			-0-				
11	300 N	232	-0-	-68	-0-		43	1	189	3	N	-0-			-0-				
12	279 N	208	-0-	-71	-0-		42	1	166	3	N	-0-			-0-				
TOTAL GAS PROD:												3,399				TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND) 11700 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 ABX OIL & GAS, INC. 003646
 ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 135234 COMPL. DATE 06/08/1990 TOTAL DEPTH 4169 PERF. 3772 - 3778

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRAZOS WELL #: 1 RRCID -> 189013 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 4889 PERF. 2440 - 2448

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC 147849
 WHARTON WELL #: 1 RRCID -> 221513 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4269 - 4302

01	589 N	564	-0-	-25	-0-	564	2		N	-0-			103
02	588 N	521	-0-	-67	-0-	521	2		N	-0-			103
03	682 N	560	-0-	-122	-0-	560	2		N	-0-			103
04	540 N	97	-0-	-443	-0-	97	2		N	-0-			103
05	589 N	413	-0-	-176	-0-	413	2		N	-0-			103
06	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2		N	-0-			103
07	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2		N	-0-			103
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2		N	-0-			103
09	600 N	577	-0-	-23	-0-	577	2		N	-0-			103
10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2		N	-0-			103
11	600 N	512	-0-	-88	-0-	512	2		N	-0-			103
12	589 N	553	-0-	-36	-0-	553	2		N	-0-			103
TOTAL GAS PROD:		6,003				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)										//CONT.//		11700 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO																			
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC										//CONT.//		147849																											
DUNLAP-CHESTNUT										WELL #:		2		RRCID -> 221519		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH		4999 PERF. 4207 - 4221																			
M										GAS		INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* *		DISPOSITIONS		* *		C		COND		* *		DISPOSITIONS		* *		EOM					
O										ALLOW CODE		PROD GAS		LIFT(L)		STATUS(CODE)		(-) UNDERAGE		AMT		CODE		AMT		CODE		M		PROD		AMT		CODE		AMT		BALANCE	
01										682 N		628		-0-		-54		-0-		626		2		2		9		N		2						57			
02										700 N		342		-0-		-358		-0-		340		2		2		9		N		2						59			
03										682 N		351		-0-		-331		-0-		349		2		2		9		N		2						61			
04										600 N		348		-0-		-252		-0-		346		2		2		9		N		2						63			
05										372 N		350		-0-		-22		-0-		348		2		2		9		N		2						65			
06										330 N		325		-0-		-5		-0-		323		2		2		9		N		2						67			
07										372 N		269		-0-		-103		-0-		267		2		2		9		N		2						69			
08										341 N		319		-0-		-22		-0-		317		2		2		9		N		2						71			
09										330 N		253		-0-		-77		-0-		251		2		2		9		N		2						73			
10										300 N		300		-0-		-0-		-0-		298		2		2		9		N		2						75			
11										354 N		354		-0-		-0-		-0-		232		2		122		9		N		111		186 1				-0-			
*12										292 N		292		-0-		-0-		-0-		292		2				N		-0-								-0-			
TOTAL GAS PROD:												4,131						TOTAL CONDENSATE PROD:								131													

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND) //CONT.// 11700 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC //CONT.// 147849
 PETTY, BETTIE ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 246805 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 4936 PERF. 4211 - 4217

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372 2		N	-0-			-0-
02		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295 2		N	-0-			-0-
03		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837 2		N	-0-			-0-
04		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378 2		N	-0-			-0-
05		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462 2		N	-0-			-0-
06		660 N	152	-0-	-508	-0-	152 2		N	-0-			-0-
07		906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 2		N	-0-			-0-
08		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499 2		N	-0-			-0-
09		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 2		N	-0-			-0-
10		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597 2		N	-0-			-0-
11		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381 2		N	-0-			-0-
*12		845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,038	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DUNLAP CHESNUT WELL #: 4 RRCID -> 255437 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3980 - 3994

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2			N	-0-			-0-
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2			N	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-			-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2			N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			76	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
 SAND VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 228701 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4056 - 4060

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)			//CONT.//		11700 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO									
DALLAS PRODUCTION, INC.			//CONT.//		197690															
EDMONDSON "A"			WELL #:		2	RRCID -> 230689		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL	DEPTH	4600	PERF.	4230 - 4240						
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

EDMONDSON "B"				WELL #:	3	RRCID -> 236985	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	4640	PERF. 4239 - 4247		
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	83	1	61	3	N	-0-	8
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	23	1	73	3	N	-0-	8
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	22	1	67	3	N	-0-	8
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	8
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	8
06	T. A.		-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	8
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
TOTAL GAS PROD:				329	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

EDMONDSON "C"				WELL #:	4	RRCID -> 236987	COMPL.	DATE 02/29/2008			TOTAL	DEPTH	4650	PERF.	4211 -	4228
01	1550 X	565	-0-	-985	-0-	146	1	419	3	N	-0-	87	1			-0-
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	988 N	988	-0-	-0-	-0-	248	1	740	3	N	-0-					-0-
04	742 N	742	-0-	-0-	-0-	168	1	574	3	N	-0-					-0-
05	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	264	1	885	3	N	-0-					-0-
06	960 N	934	-0-	-26	-0-	204	1	730	3	N	-0-					-0-
07	960 N	960	-0-	-0-	-0-	206	1	744	3	N	-0-	9				9
						10	9									
08	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	241	1	1179	3	N	-0-					9
09	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	121	1	1015	3	N	-0-					9
10	961 N	958	-0-	-3	-0-	181	1	777	3	N	-0-					9
11	1380 N	1064	-0-	-316	-0-	199	1	862	3	N	-0-	3				12
						3	9									
12	1178 N	801	-0-	-377	-0-	163	1	638	3	N	-0-					12
TOTAL GAS PROD:			10,717			TOTAL CONDENSATE PROD:			12							

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)				//CONT.//	11700 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO						
DALLAS PRODUCTION, INC.				//CONT.//	197690													
EDMONDSON "E"				WELL #:	6	RRCID -> 237655		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH		4650 PERF. 4385 - 4390						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	1736 N	1355	-0-	-381	-0-			350 1	1005 3	N		-0-						82
02	1400 N	1344	-0-	-56	-0-			338 1	1006 3	N		-0-						82
03	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-			371 1	1112 3	N		-0-						82
04	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-			314 1	1072 3	N		2						84
								2 9										
05	1488 N	1415	-0-	-73	-0-			324 1	1089 3	N		2						86
								2 9										
06	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-			359 1	1286 3	N		-0-						86
07	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-			363 1	1310 3	N		4						90
								4 9										
08	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-			295 1	1445 3	N		16						106
								18 9										
09	1650 N	1349	-0-	-301	-0-			241 1	1102 3	N		5						111
								6 9										
10	1674 N	172	-0-	-1502	-0-			32 1	140 3	N		-0-						111
11	1710 N	451	-0-	-1259	-0-			85 1	366 3	N		-0-						111
12	1395 N	317	-0-	-1078	-0-			65 1	252 3	N		-0-						111
TOTAL GAS PROD:			14,354			TOTAL CONDENSATE PROD:			29									

EDMONDSON				WELL #:	1	RRCID -> 238245	COMPL. DATE 07/24/2007	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 4054 - 4059
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)				//CONT.//	11700 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PALO PINTO				
DALLAS PRODUCTION, INC.				//CONT.//	197690													
EDMONDSON "D"				WELL #:	5	RRCID -> 242522				COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL	DEPTH	4647	PERF.	4148 - 4151		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0							AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE	
01	2356 X	638	-0-	-1718	-0-		140	1	402	3	Y	87		29	1			198
							96	9										
02	1932 X	1113	-0-	-819	-0-		270	1	804	3	Y	35		176	1			57
							39	9										
03	930 N	536	-0-	-394	-0-		127	1	379	3	Y	27						84
							30	9										
04	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-		480	1	1638	3	Y	66						150
							73	9										
05	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-		447	1	1502	3	Y	63		169	1			44
							69	9										
06	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-		405	1	1450	3	Y	66						110
							73	9										
07	2139 N	1921	-0-	-218	-0-		410	1	1478	3	Y	30		90	1			50
							33	9										
08	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-		209	1	1026	3	Y	27						77
							30	9										
09	1920 N	1430	-0-	-490	-0-		250	1	1146	3	Y	31						108
							34	9										
10	1922 N	1097	-0-	-825	-0-		200	1	856	3	Y	37						145
							41	9										
11	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-		226	1	981	3	Y	66		163	1			48
							73	9										
12	1488 N	1142	-0-	-346	-0-		219	1	856	3	Y	61						109
							67	9										
TOTAL GAS PROD:			16,559			TOTAL CONDENSATE PROD:			596									

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)														
DALLAS PRODUCTION, INC.														
MURPHY-STONE UNIT 1														
		//CONT.//		11700 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
		//CONT.//		197690										
		WELL #:		2		RRCID -> 267481		COMPL. DATE 09/12/2012		TOTAL DEPTH		4600 PERF. 3974 - 3986		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		24490 X	17979	-0-	-6511	-0-	17824 3	155 9	N		141	184 1		80
02		22120 X	18281	-0-	-3839	-0-	18077 3	204 9	N		185	185 1		80
03		24490 X	19922	-0-	-4568	-0-	19822 3	100 9	N		91			171
04		23430 X	19226	-0-	-4204	-0-	19127 3	99 9	N		90	169 1		92
05		23219 X	18936	-0-	-4283	-0-	18793 3	143 9	N		130	180 1		42
06		19590 X	12347	-0-	-7243	-0-	12303 3	44 9	N		40			82
07		20243 X	15894	-0-	-4349	-0-	15855 3	39 9	N		35			117
08		19933 X	17417	-0-	-2516	-0-	17348 3	69 9	N		63			180
09		19230 X	17110	-0-	-2120	-0-	17064 3	46 9	N		42	179 1		43
10		18941 X	17452	-0-	-1489	-0-	17402 3	50 9	N		45			88
11		16860 X	15285	-0-	-1575	-0-	15212 3	73 9	N		66			154
12		17670 X	15173	-0-	-2497	-0-	15031 3	142 9	N		129	184 1		99
TOTAL GAS PROD:			205,022			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,057					

WOOD, VIRGINIA														
		WELL #:		1		RRCID -> 273278		COMPL. DATE 04/08/2014		TOTAL DEPTH		4458 PERF. 3975 - 4150		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			77
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			77
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			77
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			77
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			77
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			77
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			77
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			77
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			77
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			77
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			77
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			77
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

EDMONDSON 'F'														
		WELL #:		8		RRCID -> 274073		COMPL. DATE 11/01/2012		TOTAL DEPTH		4701 PERF. 4326 - 4332		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			9
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			9
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			9
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			9
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			9
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			9
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			9
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			9
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			9
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			9
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			9
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			9
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964															
FORD, BUSTER				WELL #:	2A	RRCID -> 152833	COMPL. DATE 03/26/1994	TOTAL DEPTH	4245	PERF.	3718	-	3740						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-						
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-						
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BRAZOS RIVER (ATOKA D)					11702 100	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PALO PINTO				
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC					191683										
BIRD					WELL #:	1	RRCID -> 114541	COMPL. DATE 12/19/1984	TOTAL DEPTH	4403	PERF. 4202 - 4246				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BIRD					WELL #:	2	RRCID -> 119690	COMPL. DATE 01/03/1986	TOTAL DEPTH	4999	PERF. 4232 - 4238
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

BRECKENRIDGE; SE (DUFFER)					11717 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS		
ATWELL TECHNICAL SERVICES, INC.					036634							
DOSHIER					WELL #:	1	RRCID -> 094169	COMPL. DATE 05/06/1981	TOTAL DEPTH	4143	PERF. 4054 - 4058	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	37		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	37		N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	37		N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	37		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	37		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	37		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	37		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	37		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	37		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	37		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	37		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	37		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BRECKENRIDGE, SE (DUFFER) //CONT.// 11717 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 ATWELL TECHNICAL SERVICES, INC. //CONT.// 036634
 HOPE "E" WELL #: 1 RRCID -> 106118 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4067 - 4088

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSHIER "A" WELL #: 1 RRCID -> 218250 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4088 - 4092

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRICO OIL, INC. 091040
 PENDLETON "A" WELL #: 1 RRCID -> 115778 COMPL. DATE 04/04/1983 TOTAL DEPTH 4201 PERF. 4084 - 4090

01	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					37
02	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					37
03	1240 N	1051	-0-	-189	-0-	1051	2			N	-0-					37
04	1260 N	696	-0-	-564	-0-	696	2			N	-0-					37
05	1364 N	330	-0-	-1034	-0-	329	2	1	9	N	1					38
06	1020 N	702	-0-	-318	-0-	702	2			N	-0-					38
07	834 N	834	-0-	-0-	-0-	832	2	2	9	N	2					40
08	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					40
09	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					40
10	837 N	756	-0-	-81	-0-	756	2			N	-0-					40
11	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					40
*12	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					40
TOTAL GAS PROD: 10,213																TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BRECKENRIDGE, SE (DUFFER)			//CONT.// 11717 500		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: STEPHENS									
BRICO OIL, INC.			//CONT.// 091040																	
PENDLETON "B"			WELL #: 1		RRCID -> 116501		COMPL. DATE 03/05/1985		TOTAL DEPTH 4165		PERF. 4077 - 4080									
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-												

DELTA OIL & GAS LTD.				213703							
PIERCE, J. S.				WELL #:	21	RRCID -> 179310	COMPL. DATE 09/29/2000	TOTAL DEPTH	4183	PERF. 4045 -	4053
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-			-0-
02	9 N	8	-0-	-1	-0-	8 3	N	-0-			-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-			-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-			-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-			-0-
06	9 N	8	-0-	-1	-0-	8 3	N	-0-			-0-
07	9 N	8	-0-	-1	-0-	8 3	N	-0-			-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-			-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-			-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-			-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			-0-
*12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			105		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PIERCE, J. S.				WELL #:	23	RRCID -> 218878	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4170	PERF. 4084 - 4092
01	496 N	484	-0-	-12	-0-	484	3	N	-0-		-0-
02	420 N	408	-0-	-12	-0-	408	3	N	-0-		-0-
03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3	N	-0-		-0-
04	480 N	426	-0-	-54	-0-	426	3	N	-0-		-0-
05	465 N	444	-0-	-21	-0-	444	3	N	-0-		-0-
06	450 N	401	-0-	-49	-0-	401	3	N	-0-		-0-
07	434 N	375	-0-	-59	-0-	375	3	N	-0-		-0-
08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3	N	-0-		-0-
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3	N	-0-		-0-
10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3	N	-0-		-0-
11	420 N	368	-0-	-52	-0-	368	3	N	-0-		-0-
12	434 N	359	-0-	-75	-0-	359	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,971		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BRECKENRIDGE, SE (DUFFER) //CONT.// 11717 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
 PIERCE, J. S. WELL #: 25 RRCID -> 225570 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4140 - 4150

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	589 N	539	-0-	-50	-0-	539	3			N	-0-			-0-
02	504 N	352	-0-	-152	-0-	352	3			N	-0-			-0-
03	496 N	378	-0-	-118	-0-	378	3			N	-0-			-0-
04	510 N	430	-0-	-80	-0-	430	3			N	-0-			-0-
05	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-			-0-
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-			-0-
07	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-			-0-
08	527 N	482	-0-	-45	-0-	482	3			N	-0-			-0-
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-			-0-
10	496 N	415	-0-	-81	-0-	415	3			N	-0-			-0-
11	480 N	405	-0-	-75	-0-	405	3			N	-0-			-0-
*12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,292				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PIERCE, J. S. WELL #: 26 RRCID -> 234441 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 4110 - 4123

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
 HOPE, J. W. -C- WELL #: 1 RRCID -> 090918 COMPL. DATE 10/17/1980 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4066 - 4069

01	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	2			Y	-0-			85
02	112 N	88	-0-	-24	-0-	88	2			Y	-0-			85
03	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	2			Y	-0-			85
04	90 N	57	-0-	-33	-0-	57	2			Y	-0-			85
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-			85
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-			85
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-			85
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-			85
*09	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2			Y	-0-	15	7	70
*10	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-			70
*11	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2			Y	-0-			70
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-			70
TOTAL GAS PROD:		998				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BRECKENRIDGE, SE (DUFFER) //CONT.// 11717 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
 HOPE, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 090919 COMPL. DATE 01/14/1980 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4048 - 4069

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	248 N	179	-0-	-69	-0-	179	2			Y	-0-					82
02	196 N	179	-0-	-17	-0-	179	2			Y	-0-					82
03	186 N	112	-0-	-74	-0-	112	2			Y	-0-					82
04	180 N	116	-0-	-64	-0-	116	2			Y	-0-					82
05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					82
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					82
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					82
08	217 N	175	-0-	-42	-0-	174	2	1	9	Y	1					83
*09	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	2			Y	-0-	13	7			70
*10	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2			Y	-0-					70
*11	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	2			Y	-0-					70
12	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	2			Y	-0-					70
TOTAL GAS PROD:		2,031				TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

BRECKIE (CONGL. 4150) 11723 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 KRAMER OPERATING, LLC 476586
 LACY, BRECKIE E. WELL #: 1 RRCID -> 042804 COMPL. DATE 05/17/1962 TOTAL DEPTH 4122 PERF. N/A

01	186 #	107	-0-	-79	-0-	107	3			N	-0-					179
02	140 #	103	-0-	-37	-0-	103	3			N	-0-					179
03	178 R	178	-0-	-0-	-0-	175	3	3	9	N	3					182
04	150 #	174	-0-	24	-0-	174	3			N	-0-					182
05	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-	174	1			8
06	180 #	152	-0-	-28	-0-	152	3			N	-0-					8
07	193 R	193	-0-	-0-	-0-	191	3	2	9	N	2					10
08	205 R	205	-0-	-0-	-0-	203	3	2	9	N	2					12
09	180 #	115	-0-	-65	-0-	113	3	2	9	N	2					14
10	186 #	130	-0-	-56	-0-	129	3	1	9	N	1					15
11	210 #	153	-0-	-57	-0-	149	3	4	9	N	4					19
12	217 #	120	-0-	-97	-0-	114	3	6	9	N	5					24
TOTAL GAS PROD:		1,828				TOTAL CONDENSATE PROD:		19								

BRIDGES (STRAWN) 11923 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 BRIDGES, TRAVIS DELBERT 091350
 BRIDGES, L. L. WELL #: 6D RRCID -> 111186 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 1897 PERF. 1358 - 1363

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BRIDGES (STRAWN) //CONT.// 11923 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
 MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 209098 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 3114 - 3144

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BRITNI ANN (ELLENBURGER) 12047 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
 CHISHOLM OPERATING, INC. 149454
 EATON WELL #: 1 RRCID -> 233971 COMPL. DATE 04/16/2015 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4506 - 4510

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	TOTAL GAS PROD:	TOTAL CONDENSATE PROD:
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BRITTON (MISSISSIPPIAN) 12074 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 SKY RESOURCES, INC. 786408
 MCDONALD, J. M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 143334 COMPL. DATE 10/13/1980 TOTAL DEPTH 4489 PERF. 4472 - 4482

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	TOTAL GAS PROD:	TOTAL CONDENSATE PROD:
180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	180 3	Y	-0-	-0-	-0-	1,534	-0-
180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	180 3	Y	-0-	-0-	-0-		
217 N	157	-0-	-60	-0-	-0-	-0-	157 3	Y	-0-	-0-	-0-		
180 N	90	-0-	-90	-0-	-0-	-0-	90 3	Y	-0-	-0-	-0-		
186 N	117	-0-	-69	-0-	-0-	-0-	117 3	Y	-0-	-0-	-0-		
150 N	143	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	143 3	Y	-0-	-0-	-0-		
132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	132 3	Y	-0-	-0-	-0-		
DLQ G-10	130	-0-	130	-0-	-0-	-0-	130 3	Y	-0-	-0-	-0-		
DLQ G-10	134	-0-	134	-0-	-0-	-0-	134 3	Y	-0-	-0-	-0-		
400 N	136	-0-	-264	-0-	-0-	-0-	136 3	Y	-0-	-0-	-0-		
135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	135 3	Y	-0-	-0-	-0-		
124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:			1,534			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

 BROOKE (DUFFER) 12190 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 PETEX 659782
 COZART "2259" WELL #: 1 RRCID -> 213053 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 4117 PERF. 3912 - 3940

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

 GERALD LOUDDER WELL #: 1 RRCID -> 217813 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 4066 PERF. 3870 - 3950

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

 LOUDDER, GERALD WELL #: 2 RRCID -> 246475 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 4051 PERF. 3900 - 3930

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	713 N	697	-0-	-16	-0-	697	2			N	-0-					-0-
02	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
04	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
05	713 N	702	-0-	-11	-0-	702	2			N	-0-					-0-
06	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
07	775 N	674	-0-	-101	-0-	674	2			N	-0-					-0-
08	713 N	663	-0-	-50	-0-	663	2			N	-0-					-0-
09	660 N	628	-0-	-32	-0-	628	2			N	-0-					-0-
10	682 N	636	-0-	-46	-0-	636	2			N	-0-					-0-
11	630 N	600	-0-	-30	-0-	600	2			N	-0-					-0-
12	651 N	606	-0-	-45	-0-	606	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,757				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BROOKE (DUFFER)		//CONT.//		12190 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
PETEX		//CONT.//		659782										
COZART "2259"		WELL #:		2	RRCID -> 262344		COMPL. DATE 01/02/2011		TOTAL	DEPTH	4050	PERF. 3896 - 3932		
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1053	2	11	9	N	10			16
02	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1399	2	3	9	N	3			19
03	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-			19
04	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-			19
05	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-			19
06	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-			19
07	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-			19
08	961 N	870	-0-	-91	-0-	861	2	9	9	N	8			27
09	930 N	616	-0-	-314	-0-	616	2			N	-0-			27
10	961 N	551	-0-	-410	-0-	551	2			N	-0-			27
11	840 N	449	-0-	-391	-0-	449	2			N	-0-			27
12	651 N	427	-0-	-224	-0-	427	2			N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:		12,714		TOTAL CONDENSATE PROD:		21								

RANEY '2255'				WELL #:	1	RRCID -> 265302	COMPL.	DATE 04/01/2012	TOTAL	DEPTH	4060	PERF. 3870 - 3894
01	651 N	613	-0-	-38	-0-	607	2	6 9 N	5			61
02	560 N	550	-0-	-10	-0-	546	2	4 9 N	4			65
03	612 N	612	-0-	-0-	-0-	611	2	1 9 N	1			66
04	600 N	581	-0-	-19	-0-	577	2	4 9 N	4			70
05	620 N	140	-0-	-480	-0-	138	2	2 9 N	2			72
06	600 N	70	-0-	-530	-0-	69	2	1 9 N	1			73
07	589 N	370	-0-	-219	-0-	368	2	2 9 N	2			75
08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	331	2	2 9 N	2			77
09	518 N	518	-0-	-0-	-0-	517	2	1 9 N	1			78
10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		-0-			78
11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		-0-			78
*12	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2		-0-			78
TOTAL GAS PROD:			5,382			TOTAL CONDENSATE PROD:			22			

GUINN '2265' UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 265303	COMPL. DATE 04/04/2012	TOTAL DEPTH	4080	PERF. 3946 - 3962
01	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2	N	-0-	30
02	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2	N	-0-	30
03	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2	N	-0-	30
04	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2	N	-0-	30
05	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2	N	-0-	30
06	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2	N	-0-	30
07	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2	N	-0-	30
08	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2	N	-0-	30
09	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2	N	-0-	30
10	1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	1289	2	1 9	N	1 5
11	1491 X	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2	N	-0-	30
*12	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2	N	-0-	30
TOTAL GAS PROD:		27,721		TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

BROOKE (DUFFER)		//CONT.//		12190 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS										
PETEX		//CONT.//		659782															
GUINN '2264' UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 267539		COMPL. DATE 02/01/2013		TOTAL DEPTH		4030	PERF. 3892 - 3908							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	-0-	744	2				N	-0-					-0-	
02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	-0-	647	2				N	-0-					-0-	
03	658 N	658	-0-	-0-	-0-	-0-	658	2				N	-0-					-0-	
04	720 N	490	-0-	-230	-0-	-0-	490	2				N	-0-					-0-	
05	713 N	678	-0-	-35	-0-	-0-	678	2				N	-0-					-0-	
06	630 N	580	-0-	-50	-0-	-0-	580	2				N	-0-					-0-	
07	583 N	583	-0-	-0-	-0-	-0-	583	2				N	-0-					-0-	
08	682 N	570	-0-	-112	-0-	-0-	570	2				N	-0-					-0-	
09	570 N	538	-0-	-32	-0-	-0-	538	2				N	-0-					-0-	
10	589 N	205	-0-	-384	-0-	-0-	205	2				N	-0-					-0-	
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	558 N	422	-0-	-136	-0-	-0-	422	2				N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,115				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

ADAMS '2260'				WELL #:	4	RRCID -> 269833	COMPL. DATE 07/14/2013	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3882 - 3902
01	775 N	671	-0-	-104	-0-	671	2	N	-0-	-0-
02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2	N	-0-	-0-
03	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2	N	-0-	-0-
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2	N	-0-	-0-
05	775 N	697	-0-	-78	-0-	697	2	N	-0-	-0-
06	750 N	660	-0-	-90	-0-	660	2	N	-0-	-0-
07	744 N	663	-0-	-81	-0-	663	2	N	-0-	-0-
08	682 N	658	-0-	-24	-0-	658	2	N	-0-	-0-
09	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2	N	-0-	-0-
10	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2	N	-0-	-0-
11	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2	N	-0-	-0-
12	775 N	740	-0-	-35	-0-	740	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			8,542		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

ALMA GUINN				WELL #:	1	RRCID ->	285467	COMPL. DATE	09/01/2018	TOTAL DEPTH	4062	PERF.	3914 - 3926
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE				09/01	->	26460							
*09	28165 X	1705	-0-	-26460	-0-	1705	2		N	-0-			-0-
*10	2170 X	1940	-0-	-230	-0-	1940	2		N	-0-			-0-
*11	DELQ PR	1842	-0-	1842	1842	1842	2		N	-0-			-0-
*12	3752 X	1910	-0-	-1842	-0-	1910	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,397				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF)				12195 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: BROWN		
BUSTAMANTE OIL COMPANY				112685							
SHELTON, W. F. & CLEONE				WELL #:	1	RRCID -> 017404	COMPL. DATE 03/05/1963	TOTAL DEPTH	1166	PERF. 1116 -	1166
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 BUSTAMANTE OIL COMPANY //CONT.// 112685
 HENDERSON, LEWIS & EMMA WELL #: 1 RRCID -> 030596 COMPL. DATE 04/28/1961 TOTAL DEPTH 1182 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 070493 COMPL. DATE 02/22/1977 TOTAL DEPTH 1202 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 074820 COMPL. DATE 10/17/1977 TOTAL DEPTH 1500 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

 BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622
 CONNAWAY, JENNIE L., MRS. WELL #: 1 RRCID -> 017403 COMPL. DATE 02/10/1961 TOTAL DEPTH 1178 PERF. N/A

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-				-0-
02		28 N	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-				-0-
03		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-				-0-
04		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-				-0-
05		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-				-0-
06		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-				-0-
07		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-				-0-
08		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-				-0-
09		30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-				-0-
10		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-				-0-
11		30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-				-0-
12		9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			251	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

 CONNAWAY WELL #: 2 RRCID -> 067885 COMPL. DATE 06/26/1976 TOTAL DEPTH 1310 PERF. 1180 - 0

01		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-				-0-
02		28 N	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-				-0-
03		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-				-0-
04		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-				-0-
05		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-				-0-
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-				-0-
07		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-				-0-
08		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-				-0-
09		30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-				-0-
10		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-				-0-
11		30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-				-0-
12		9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			250	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

 CONNAWAY JEANNIE L. WELL #: 3 RRCID -> 068037 COMPL. DATE 06/07/1976 TOTAL DEPTH 1325 PERF. N/A

01		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-				-0-
02		28 N	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-				-0-
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-				-0-
04		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-				-0-
05		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-				-0-
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-				-0-
07		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-				-0-
08		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-				-0-
09		30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-				-0-
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				-0-
11		30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-				-0-
12		9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			258	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

 BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 KING, ALAN D. 463803
 CRENSHAW WELL #: 1 RRCID -> 069964 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 1189 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 FUNDERBURK WELL #: 3 RRCID -> 073797 COMPL. DATE 07/21/1976 TOTAL DEPTH 1460 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 KOLLAO PROPERTIES LLC 474275
 SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 070494 COMPL. DATE 02/22/1977 TOTAL DEPTH 1235 PERF. 1142 - 0

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 R & D OPERATING, INC. 685874
 HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 069962 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 1239 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 069963 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 1253 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317
 MCNURLEN WELL #: 1 RRCID -> 081181 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 1274 PERF. 1210 - 1215

01	124 N	57	-0-	-67	-0-	57	2			N	-0-				-0-
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	54	2			N	-0-				-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-				-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-				-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-				-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-				-0-
07	14B DENY	55	-0-	55	55	55	2			N	-0-				-0-
08	14B DENY	38	-0-	38	93	38	2			N	-0-				-0-
09	107 N	14	-0-	-93	-0-	14	2			N	-0-				-0-
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-				-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-				-0-
12	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		509				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

 BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317
 FRY, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 081255 COMPL. DATE 01/09/1979 TOTAL DEPTH 1356 PERF. 1273 - 1281

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02		28 N	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
10		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
11		30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			377	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

 FRY, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 081298 COMPL. DATE 02/23/1979 TOTAL DEPTH 1340 PERF. N/A

01		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
10		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			565	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

 MCNURLEN WELL #: 3 RRCID -> 083572 COMPL. DATE 06/29/1972 TOTAL DEPTH 1337 PERF. 1293 - 1299

01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09		30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12		9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			335	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 TEJAS JACK SALES, INC. 841296
 SHELTON SCHOOL HOUSE WELL #: 1 RRCID -> 073325 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 1191 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKESMITH, E(MARBLE FALLS REEF) 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
 BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. 100298
 HOLLOWAY & MOSTERSON WELL #: 1 RRCID -> 049264 COMPL. DATE 01/03/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1198 - 1260

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRELE, D. WELL #: 1 RRCID -> 054932 COMPL. DATE 07/20/1969 TOTAL DEPTH 1240 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKESMITH,E(MARBLE FALLS REEF)//CONT.// 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
 BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298
 CONNAWAY-GRELLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070326 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 1445 PERF. N/A

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONNAWAY-GRELLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107983 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 1440 PERF. 1298 - 1408

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622
 GRELLE, CARL&EKIRKPATRICK, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 017455 COMPL. DATE 10/29/1959 TOTAL DEPTH 1192 PERF. N/A

01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	4		N	-0-			-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-			-0-
12	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: 330														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 BROOKESMITH,E(MARBLE FALLS REEF)//CONT.// 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
 CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622
 MCNURLN,PLEZ& KIRKPATRICK,E.E. WELL #: 6 RRCID -> 017457 COMPL. DATE 02/07/1960 TOTAL DEPTH 1190 PERF. 1102 - 1190

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
09	60 N	14	-0-	-46	-0-	14	2		N	-0-			-0-
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
11	60 N	24	-0-	-36	-0-	24	2		N	-0-			-0-
12	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		560			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

 BAXTER, B. S. & KIRKPATRICK WELL #: 2 RRCID -> 036285 COMPL. DATE 06/06/1965 TOTAL DEPTH 1266 PERF. N/A

01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-			-0-
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-			-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		562			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

 MCNURLN-KIRKPATRICK WELL #: 7 RRCID -> 040690 COMPL. DATE 11/21/1966 TOTAL DEPTH 1399 PERF. N/A

01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2		N	-0-			-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2		N	-0-			-0-
12	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		311			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BROOKESMITH, E (MARBLE FALLS REEF) // CONT. // 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
 CEDAR RIDGE ENERGY, INC. // CONT. // 140622
 BAXTER & KIRKPATRICK WELL #: 3 RRCID -> 042878 COMPL. DATE 10/16/1967 TOTAL DEPTH 1430 PERF. N/A

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
02		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
03		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
04		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
05		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
06		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
09		30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2		N	-0-			-0-
10		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
11		30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2		N	-0-			-0-
12		8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			280	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

G. & S. LANDSCAPING, INC. 291946
 NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 1 RRCID -> 043155 COMPL. DATE 12/10/1967 TOTAL DEPTH 1302 PERF. N/A

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		370 X	74	-0-	-296	-0-	74	2		N	-0-			-0-
02		74 X	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
03		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
04		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
05		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
06		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
07		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
08		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
09		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
10		62 N	11	-0-	-51	-0-	11	2		N	-0-			-0-
*11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
*12		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			492	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 2 RRCID -> 043156 COMPL. DATE 12/20/1967 TOTAL DEPTH 1265 PERF. N/A

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		265 X	53	-0-	-212	-0-	53	2		N	-0-			-0-
02		53 X	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
03		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
04		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
05		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
06		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
07		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
08		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
09		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
10		31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2		N	-0-			-0-
*11		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
*12		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			353	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BROOKESMITH, E (MARBLE FALLS REEF) // CONT. // 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
 G. & S. LANDSCAPING, INC. // CONT. // 291946
 NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 3 RRCID -> 043157 COMPL. DATE 12/28/1967 TOTAL DEPTH 1285 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	476 X	95	-0-	-381	-0-	95	2		N	-0-			-0-
02	95 X	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
10	62 N	14	-0-	-48	-0-	14	2		N	-0-			-0-
*11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
*12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		632			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LEWIS-NABERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 045444 COMPL. DATE 12/29/1968 TOTAL DEPTH 1290 PERF. N/A

01	582 X	116	-0-	-466	-0-	116	2		N	-0-			-0-
02	116 X	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
10	93 N	17	-0-	-76	-0-	17	2		N	-0-			-0-
*11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
*12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		774			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BROWN COUNTY REGULAR 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 BARNUM, STORMY G. 052920
 BARNUM WELL #: 1 RRCID -> 141958 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1551 PERF. 1518 - 1532

01 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851
 STEWART WELL #: 2 RRCID -> 117807 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 1310 PERF. 1147 - 1174

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 #	48	-0-	-14	-0-	48	2		N	-0-			-0-
02	56 #	43	-0-	-13	-0-	43	2		N	-0-			-0-
03	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-			-0-
04	60 #	44	-0-	-16	-0-	44	2		N	-0-			-0-
05	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-			-0-
06	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-			-0-
07	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-			-0-
08	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
09	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
10	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-			-0-
11	60 #	42	-0-	-18	-0-	42	2		N	-0-			-0-
12	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		607		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CAMP & PARKS WELL #: 7 RRCID -> 143801 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2531 PERF. 2435 - 2451

01	62 #	38	-0-	-24	-0-	38	2		N	-0-			-0-
02	56 #	41	-0-	-15	-0-	41	2		N	-0-			-0-
03	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	2		N	-0-			-0-
04	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
05	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
06	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
07	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
08	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
09	60 #	42	-0-	-18	-0-	42	2		N	-0-			-0-
10	62 #	38	-0-	-24	-0-	38	2		N	-0-			-0-
11	60 #	42	-0-	-18	-0-	42	2		N	-0-			-0-
12	62 #	38	-0-	-24	-0-	38	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		508		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RINGHOFFER, A. H. WELL #: 2 RRCID -> 237113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3074 - 3096

01	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			-0-
02	255 R	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-			-0-
03	303 R	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-			-0-
04	305 R	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-			-0-
05	326 R	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-			-0-
06	286 R	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-			-0-
07	333 R	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-			-0-
08	338 R	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-			-0-
09	321 R	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-			-0-
10	331 R	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-			-0-
11	322 R	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-			-0-
*12	327 R	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,726		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BROWN COUNTY REGULAR														CNTY: BROWN	
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.															
YATES, H. R.															
WELL #: 1															
RRCID -> 237119															
COMPL. DATE															
N/A															
TOTAL DEPTH															
3104															
PERF. 2757 - 2760															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	31 #	4	-0-	-27	-0-		4	2		N	-0-				-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-				-0-
03	9 R	9	-0-	-0-	-0-		9	2		N	-0-				-0-
04	14 R	14	-0-	-0-	-0-		14	2		N	-0-				-0-
05	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				-0-
06	9 #	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-				-0-
07	14 #	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-				-0-
08	14 #	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-				-0-
09	14 #	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 27

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A"															
WELL #: 3															
RRCID -> 261304															
COMPL. DATE 12/06/1983															
TOTAL DEPTH															
3414															
PERF. 2834 - 2838															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	62 #	56	-0-	-6	-0-		56	2		Y	-0-				-0-
02	56 #	52	-0-	-4	-0-		52	2		Y	-0-				-0-
03	62 #	60	-0-	-2	-0-		60	2		Y	-0-				-0-
04	60 R	60	-0-	-0-	-0-		60	2		Y	-0-				-0-
05	62 R	62	-0-	-0-	-0-		62	2		Y	-0-				-0-
06	63 R	63	-0-	-0-	-0-		63	2		Y	-0-				-0-
07	69 R	69	-0-	-0-	-0-		69	2		Y	-0-				-0-
08	62 R	62	-0-	-0-	-0-		62	2		Y	-0-				-0-
09	60 #	56	-0-	-4	-0-		56	2		Y	-0-				-0-
10	70 R	70	-0-	-0-	-0-		70	2		Y	-0-				-0-
11	71 R	71	-0-	-0-	-0-		71	2		Y	-0-				-0-
*12	68 R	68	-0-	-0-	-0-		68	2		Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 749

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A"															
WELL #: 5															
RRCID -> 261491															
COMPL. DATE 04/08/2011															
TOTAL DEPTH															
3379															
PERF. 2832 - 2851															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	62 #	61	-0-	-1	-0-		61	2		N	-0-				-0-
02	57 R	57	-0-	-0-	-0-		57	2		N	-0-				-0-
03	66 R	66	-0-	-0-	-0-		66	2		N	-0-				-0-
04	66 R	66	-0-	-0-	-0-		66	2		N	-0-				-0-
05	68 R	68	-0-	-0-	-0-		68	2		N	-0-				-0-
06	69 R	69	-0-	-0-	-0-		69	2		N	-0-				-0-
07	75 R	75	-0-	-0-	-0-		75	2		N	-0-				-0-
08	68 R	68	-0-	-0-	-0-		68	2		N	-0-				-0-
09	62 R	62	-0-	-0-	-0-		62	2		N	-0-				-0-
10	77 R	77	-0-	-0-	-0-		77	2		N	-0-				-0-
11	78 R	78	-0-	-0-	-0-		78	2		N	-0-				-0-
*12	75 R	75	-0-	-0-	-0-		75	2		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 822

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851
 SRC-STOVER WELL #: 2 RRCID -> 262054 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2812 - 2860

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			20
02	196 #	191	-0-	-0-5	-0-	191	2		N	-0-			20
03	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			20
04	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			20
05	238 R	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-			20
06	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			20
07	217 #	214	-0-	-0-3	-0-	214	2		N	-0-			20
08	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-			20
09	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			20
10	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			20
11	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			20
*12	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 2,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 262282 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2816 - 2878

01	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2		Y	-0-			-0-
02	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2		Y	-0-			-0-
03	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2		Y	-0-			-0-
04	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2		Y	-0-			-0-
05	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2		Y	-0-			-0-
06	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2		Y	-0-			-0-
07	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	2		Y	-0-			-0-
08	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2		Y	-0-			-0-
09	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-			-0-
10	93 #	80	-0-	-0-13	-0-	80	2		Y	-0-			-0-
11	90 #	82	-0-	-0-8	-0-	82	2		Y	-0-			-0-
12	93 #	79	-0-	-0-14	-0-	79	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAKLEY, HARRY L. 059785
 BEAKLEY, HARRY L. WELL #: 1 RRCID -> 128654 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 1017 PERF. N/A

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 BGM PRODUCTION, LLC 068494
 PITZER, J. E. WELL #: 4A RRCID -> 171479 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 2509 PERF. 2448 - 2452

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	284 R	284	-0-	-0-	-0-	284	2		Y	-0-			-0-
02	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	2		Y	-0-			-0-
03	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	2		Y	-0-			-0-
04	270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	2		Y	-0-			-0-
05	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	2		Y	-0-			-0-
06	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	2		Y	-0-			-0-
07	234 R	234	-0-	-0-	-0-	234	2		Y	-0-			-0-
08	238 R	238	-0-	-0-	-0-	238	2		Y	-0-			-0-
09	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	2		Y	-0-			-0-
10	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	2		Y	-0-			-0-
11	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	2		Y	-0-			-0-
*12	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,737				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PITZER, J. E. WELL #: 5A RRCID -> 171480 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2436 - 2466

01	283 R	283	-0-	-0-	-0-	283	2		Y	-0-			-0-
02	253 R	253	-0-	-0-	-0-	253	2		Y	-0-			-0-
03	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	2		Y	-0-			-0-
04	270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	2		Y	-0-			-0-
05	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	2		Y	-0-			-0-
06	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	2		Y	-0-			-0-
07	234 R	234	-0-	-0-	-0-	234	2		Y	-0-			-0-
08	238 R	238	-0-	-0-	-0-	238	2		Y	-0-			-0-
09	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	2		Y	-0-			-0-
10	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	2		Y	-0-			-0-
11	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	2		Y	-0-			-0-
*12	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,734				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PITZER, J. E. WELL #: 6A RRCID -> 171481 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2426 - 2434

01	283 R	283	-0-	-0-	-0-	283	2		Y	-0-			-0-
02	253 R	253	-0-	-0-	-0-	253	2		Y	-0-			-0-
03	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	2		Y	-0-			-0-
04	269 R	269	-0-	-0-	-0-	269	2		Y	-0-			-0-
05	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	2		Y	-0-			-0-
06	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	2		Y	-0-			-0-
07	231 R	231	-0-	-0-	-0-	231	2		Y	-0-			-0-
08	238 R	238	-0-	-0-	-0-	238	2		Y	-0-			-0-
09	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	2		Y	-0-			-0-
10	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	2		Y	-0-			-0-
11	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	2		Y	-0-			-0-
*12	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,730				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. 100298
 WALLACE, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 126450 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 886 PERF. 839 - 845

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WALLACE, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 126940 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 875 PERF. 831 - 837

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DAVIS, W.B. WELL #: 5 RRCID -> 127269 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH 1073 PERF. 476 - 480

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298
 DAVIS, M. J. WELL #: 4 RRCID -> 130877 COMPL. DATE 08/30/1988 TOTAL DEPTH 530 PERF. 472 - 474

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINSON WELL #: 4 RRCID -> 140801 COMPL. DATE 01/12/1992 TOTAL DEPTH 796 PERF. 392 - 398

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, WILLIE B. WELL #: 3 RRCID -> 154408 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 614 PERF. 0 - 614

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622
 HAYS, TOM "B" WELL #: 1 RRCID -> 115904 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2208 - 2304

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HAYS, TOM WELL #: 2 RRCID -> 253370 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2293 - 2298

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HAYS, TOM WELL #: 1 RRCID -> 272538 COMPL. DATE 09/23/1972 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2306 - 2312

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622
 HAYS, TOM -A- WELL #: 2 A RRCID -> 276532 COMPL. DATE 11/04/1973 TOTAL DEPTH 2337 PERF. 2288 - 2292

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CIRCLE D OIL & GAS, INC. 153608
 KELLER, C. A. WELL #: 4 RRCID -> 155424 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2812 - 2818

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CONNER-MARRS COMPANY 172005
 LEACH, FRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 135159 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 725 PERF. 616 - 712

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN			
CONNER-MARRS COMPANY		//CONT.//		172005						
LEWIS, H.C.		WELL #:		1	RRCID -> 141959	COMPL. DATE 11/05/1991	TOTAL DEPTH	1572	PERF. 1526	- 1550
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NICHOLS "A"		WELL #:		1	RRCID -> 223822	COMPL. DATE 04/06/1978	TOTAL DEPTH	1952	PERF. 1744	- 1832
01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-		24
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		24
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		24
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CWC OIL & GAS, LLC		195804		NEWTON, ROSS J. "B"		WELL #:		1 B	RRCID -> 265378	COMPL. DATE 05/21/1977	TOTAL DEPTH	3226	PERF. 2026	- 2036
01	313 R	313	-0-	-0-	-0-	307	2	6	9	N	5			42
02	279 R	279	-0-	-0-	-0-	272	2	7	9	N	6			48
03	313 R	313	-0-	-0-	-0-	302	2	11	9	N	10			58
04	302 R	302	-0-	-0-	-0-	293	2	9	9	N	8			66
05	321 R	321	-0-	-0-	-0-	310	2	11	9	N	10			76
06	326 R	326	-0-	-0-	-0-	315	2	11	9	N	10			86
07	331 R	331	-0-	-0-	-0-	320	2	11	9	N	10			96
08	380 R	380	-0-	-0-	-0-	368	2	12	9	N	11			107
09	392 R	392	-0-	-0-	-0-	385	2	7	9	N	6	93	1	20
10	307 R	307	-0-	-0-	-0-	297	2	10	9	N	9			29
11	408 R	408	-0-	-0-	-0-	395	2	13	9	N	12			41
*12	339 R	339	-0-	-0-	-0-	331	2	8	9	N	7			48
TOTAL GAS PROD:		4,011		TOTAL CONDENSATE PROD:		104								

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN							
CWC OIL & GAS, LLC		//CONT.//		195804												
NEWTON, ROSS J.		WELL #:		3	RRCID -> 283808		COMPL. DATE 03/01/2018		TOTAL	DEPTH	3190	PERF.	2766 - 2774			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	1218	2610	-0-	1392	1392	2610	2			N	-0-					-0-
04	1740	2469	-0-	729	2121	2469	2			N	-0-					-0-
05	DELQ PR	2596	-0-	2596	4717	2596	2			N	-0-					-0-
06	1740	2679	-0-	939	5656	2679	2			N	-0-					-0-
07	1740	1815	-0-	75	5731	1815	2			N	-0-					-0-
08	1798	1042	-0-	-756	4975	1042	2			N	-0-					-0-
09	1740	962	-0-	-778	4197	962	2			N	-0-					-0-
10	1798	942	-0-	-856	3341	942	2			N	-0-					-0-
11	1740	1008	-0-	-732	2609	1008	2			N	-0-					-0-
12	1798	880	-0-	-918	1691	880	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		17,003				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

DOC OIL			221884															
CARMICHAEL			WELL #:		2		RRCID -> 282585		COMPL. DATE 01/11/1990		TOTAL DEPTH		3017		PERF. 2624 -		2628	
01	465 #	115	-0-	-350	-0-	115	2		N	-0-								-0-
02	112 #	107	-0-	-5	-0-	107	2		N	-0-								-0-
03	124 #	120	-0-	-4	-0-	120	2		N	-0-								-0-
04	120 #	113	-0-	-7	-0-	113	2		N	-0-								-0-
05	124 #	108	-0-	-16	-0-	108	2		N	-0-								-0-
06	120 #	106	-0-	-14	-0-	106	2		N	-0-								-0-
07	124 #	98	-0-	-26	-0-	98	2		N	-0-								-0-
08	124 #	81	-0-	-43	-0-	81	2		N	-0-								-0-
09	120 #	71	-0-	-49	-0-	71	2		N	-0-								-0-
10	124 #	69	-0-	-55	-0-	69	2		N	-0-								-0-
11	120 #	93	-0-	-27	-0-	93	2		N	-0-								-0-
12	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT								-0-
TOTAL GAS PROD:			1,081		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

FURRY PRODUCING COMPANY				291650											
PALMER, T. W.				WELL #:	1 A	RRCID -> 045319	COMPL. DATE 09/21/1960	TOTAL DEPTH	2718	PERF. 2562	-	2680			
01	279 #	207	-0-	-72	-0-	207	2	N	-0-						-0-
02	252 #	184	-0-	-68	-0-	184	2	N	-0-						-0-
03	248 #	223	-0-	-25	-0-	223	2	N	-0-						-0-
04	256 R	256	-0-	-0-	-0-	256	2	N	-0-						-0-
05	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-						-0-
06	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-						-0-
07	305 R	305	-0-	-0-	-0-	305	2	N	-0-						-0-
08	279 #	229	-0-	-50	-0-	229	2	N	-0-						-0-
09	270 #	202	-0-	-68	-0-	202	2	N	-0-						-0-
10	279 #	227	-0-	-52	-0-	227	2	N	-0-						-0-
11	270 #	217	-0-	-53	-0-	217	2	N	-0-						-0-
12	279 #	218	-0-	-61	-0-	218	2	N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:				2,744	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 FURRY PRODUCING COMPANY //CONT.// 291650
 GUTHRIE, HUBERT "A" WELL #: 1A RRCID -> 097640 COMPL. DATE 05/26/1978 TOTAL DEPTH 2493 PERF. 2402 - 2422

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
02		41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
03		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
04		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
05		31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
06		30 #	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-			-0-
07		31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
08		47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
09		30 #	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			-0-
10		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
11		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
*12		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			392				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GUTHRIE, HUBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 099651 COMPL. DATE 02/28/1982 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2378 - 2411

01		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
02		41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
03		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
04		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
05		31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
06		30 #	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-			-0-
07		31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
08		47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
09		30 #	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			-0-
10		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
11		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
*12		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			392				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HENRY, FORD WELL #: 1 RRCID -> 111632 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2424 - 2456

01		62 #	25	-0-	-37	-0-	25	2		N	-0-			-0-
02		56 #	37	-0-	-19	-0-	37	2		N	-0-			-0-
03		62 #	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-			-0-
04		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
05		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
06		60 #	28	-0-	-32	-0-	28	2		N	-0-			-0-
07		62 #	28	-0-	-34	-0-	28	2		N	-0-			-0-
08		62 #	41	-0-	-21	-0-	41	2		N	-0-			-0-
09		60 #	32	-0-	-28	-0-	32	2		N	-0-			-0-
10		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
11		30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-			-0-
12		31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			420				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 FURRY PRODUCING COMPANY //CONT.// 291650
 PALMER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 117204 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2424 - 2455

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 #	1	-0-	-30	-0-	1	2		N	-0-			-0-
02	28 #	2	-0-	-26	-0-	2	2		N	-0-			-0-
03	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	14 #	1	-0-	-13	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07	14 #	8	-0-	-6	-0-	8	2		N	-0-			-0-
08	14 #	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			-0-
09	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
10	8 #	2	-0-	-6	-0-	2	2		N	-0-			-0-
11	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
12	8 #	3	-0-	-5	-0-	3	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		53		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HALL, ANCIL 345500
 HALL, ANCIL WELL #: 1 RRCID -> 102972 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1075 PERF. 1052 - 1062

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HALL, MURLIN KEITH 346804
 HALL, C. WELL #: 2 RRCID -> 141045 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 544 PERF. 522 - 530

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 HORNER, T. R. 400505
 HORNER, T. R. WELL #: 1 RRCID -> 161565 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 1896 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JADEL ENERGY LLC 429541
 THRIFTY WELL #: 1 RRCID -> 158082 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2760 - 2778

01	93 #	NO RPT	-0-	-93	82				N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	82				N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	82				N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	82				N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	82				N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	82				N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	82				N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	82				N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	82				N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	82				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	82				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	82				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JONES, GEORGIA RUTH 442020
 JONES, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 241381 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1762 - 1771

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 K & W VANPELT COMPANY 448748
 CLARK, JEAN WELL #: 4B RRCID -> 165536 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 3037 PERF. 2588 - 2642

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KEITH D. WILLIAMS 453555
 WILLIAMS WELL #: 4 RRCID -> 080424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 500 PERF. 485 - 490

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MISSION ENERGY INC. 570410
 TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 136363 COMPL. DATE 07/06/1979 TOTAL DEPTH 2575 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN					
MISSION ENERGY INC.		//CONT.//		570410										
WATKINS		WELL #:		1	RRCID -> 257968		COMPL. DATE 08/08/1981		TOTAL DEPTH 2730		PERF. 2630 - 2636			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 #	207	-0-	-41	-0-	206 3	1 9	1	9	N	1			11
02	224 #	211	-0-	-13	-0-	210 3	1 9	1	9	N	1			12
03	248 #	129	-0-	-119	-0-	128 3	1 9	1	9	N	1			13
04	210 #	56	-0-	-154	-0-	55 3	1 9	1	9	N	1			14
05	248 #	57	-0-	-191	-0-	56 3	1 9	1	9	N	1			15
06	240 #	78	-0-	-162	-0-	76 3	2 9	2	9	N	2			17
07	248 #	84	-0-	-164	-0-	82 3	2 9	2	9	N	2			19
08	124 #	77	-0-	-47	-0-	75 3	2 9	2	9	N	2			21
09	90 #	63	-0-	-27	-0-	61 3	2 9	2	9	N	2			23
10	93 #	64	-0-	-29	-0-	62 3	2 9	2	9	N	2			25
11	90 #	58	-0-	-32	-0-	58 3				N	-0-			25
12	93 #	68	-0-	-25	-0-	66 3	2 9	2	9	N	2			27
TOTAL GAS PROD:		1,152		TOTAL CONDENSATE PROD:		17								

NEWTON OPERATING & CONSLTNG, LLC				608427									
GOODE				WELL #:	5	RRCID -> 280869	COMPL. DATE 07/03/2000	TOTAL DEPTH 1390	PERF. 1336 - 1342				
01	310 #	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-			-0-		
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
RECLASSIFIED TO OIL				DIST. 08 LEASE	16791	03/08/2018							
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SMITH, EDNA				WELL #:	56	RRCID ->	280870	COMPL. DATE	06/08/1984	TOTAL DEPTH	1358	PERF.	1300 -	1316
01	589 #	-0-	-0-	-589		-0-		N		-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		N		-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		N		-0-				-0-
RECLASSIFIED TO OIL				DIST. 08 LEASE	19332	03/05/2018								
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PETROLIA GROUP, L.L.C.					660810									
BROOKS, D.					WELL #:	3	RRCID -> 095889	COMPL. DATE 09/21/1981	TOTAL DEPTH	612	PERF.	N/A		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 PETROLIA GROUP, L.L.C. //CONT.// 660810
 BROOKS, D. WELL #: 4 RRCID -> 105612 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 415 - 623

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

SPIVEY WELL #: 1 RRCID -> 124630 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 500 PERF. 420 - 500

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

SEWARD WELL #: 2 RRCID -> 126661 COMPL. DATE 02/11/1988 TOTAL DEPTH 1197 PERF. 683 - 687

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

BROWN COUNTY REGULAR				//CONT.//	12406 001	ASSOCIATED				49B				CNTY: BROWN			
PETROLIA GROUP, L.L.C.				//CONT.//	660810												
DAVIS, M.J.				WELL #:	3	RRCID -> 128284				COMPL. DATE 08/02/1988				TOTAL DEPTH 984 PERF. 938 - 942			
M																	
0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169						N	NO RPT					-0-

BROWN COUNTY REGULAR														CNTY: BROWN	
PETROLIA GROUP, L.L.C.															
BROOKS, D.															
WELL #: 1 RRCID -> 154385 COMPL. DATE 10/22/1979 TOTAL DEPTH 1696 PERF. 606 - 611															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKS, D.															
WELL #: 2 RRCID -> 154405 COMPL. DATE 10/05/1981 TOTAL DEPTH 1320 PERF. 1249 - 1254															
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, WILLIE B.															
WELL #: 2 RRCID -> 154406 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 688 PERF. 605 - 614															
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	402					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	402					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	402					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	402					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	402					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	402					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	402					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	402					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	402					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	402					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	402					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	402					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 PETROLIA GROUP, L.L.C. //CONT.// 660810
 GUTHRIE, R.C. WELL #: 4 RRCID -> 158652 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 1256 PERF. 1206 - 1210

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEWARD WELL #: 1A RRCID -> 177286 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 1988 PERF. 1182 - 1192

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITCOCK, INC. 665870
 PITCOCK CATTLE COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 115323 COMPL. DATE 07/29/1974 TOTAL DEPTH 2798 PERF. 2714 - 2719

01	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	2				N	-0-					42
02	140 #	137	-0-	-3	-0-	137	2				N	-0-					42
03	155 #	134	-0-	-21	-0-	134	2				N	-0-					42
04	150 #	103	-0-	-47	-0-	103	2				N	-0-					42
05	155 #	103	-0-	-52	-0-	103	2				N	-0-					42
06	150 #	116	-0-	-34	-0-	116	2				N	-0-					42
07	235 R	235	-0-	-0-	-0-	235	2				N	-0-					42
08	204 R	204	-0-	-0-	-0-	195	2	9	9		N	8					50
09	187 R	187	-0-	-0-	-0-	178	2	9	9		N	8					58
10	186 #	185	-0-	-1	-0-	182	2	3	9		N	3					61
11	180 #	179	-0-	-1	-0-	179	2				N	-0-					61
12	186 #	158	-0-	-28	-0-	158	2				N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 1,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 PITCOCK, INC. //CONT.// 665870
 PITCOCK CATTLE COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 115324 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2710 - 2715

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-			-0-
02	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-			-0-
03	124 #	118	-0-	-6	-0-	118	2	N	-0-			-0-
04	120 #	91	-0-	-29	-0-	91	2	N	-0-			-0-
05	124 #	92	-0-	-32	-0-	92	2	N	-0-			-0-
06	120 #	103	-0-	-17	-0-	103	2	N	-0-			-0-
07	209 R	209	-0-	-0-	-0-	209	2	N	-0-			-0-
08	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-			-0-
09	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-			-0-
10	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-			-0-
11	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-			-0-
12	155 #	141	-0-	-14	-0-	141	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITCOCK CATTLE COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 253456 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 3091 PERF. 2706 - 2711

01	248 #	176	-0-	-72	-0-	176	2	N	-0-			-0-
02	196 #	170	-0-	-26	-0-	170	2	N	-0-			-0-
03	217 #	178	-0-	-39	-0-	178	2	N	-0-			-0-
04	180 #	167	-0-	-13	-0-	167	2	N	-0-			-0-
05	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	2	N	-0-			-0-
06	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-			-0-
07	244 R	244	-0-	-0-	-0-	244	2	N	-0-			-0-
08	239 R	239	-0-	-0-	-0-	239	2	N	-0-			-0-
09	228 R	228	-0-	-0-	-0-	228	2	N	-0-			-0-
10	248 #	213	-0-	-35	-0-	213	2	N	-0-			-0-
11	240 #	221	-0-	-19	-0-	221	2	N	-0-			-0-
12	248 #	196	-0-	-52	-0-	196	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITCOCK CATTLE COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 254112 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2710 - 2718

01	155 #	129	-0-	-26	-0-	129	2	N	-0-			2
02	140 #	124	-0-	-16	-0-	124	2	N	-0-			2
03	155 #	146	-0-	-9	-0-	146	2	N	-0-			2
04	120 #	145	-0-	25	-0-	145	2	N	-0-			2
05	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	2	N	-0-			2
06	150 #	146	-0-	-4	-0-	146	2	N	-0-			2
07	155 #	154	-0-	-1	-0-	154	2	N	-0-			2
08	155 #	146	-0-	-9	-0-	146	2	N	-0-			2
09	150 #	138	-0-	-12	-0-	138	2	N	-0-			2
10	155 #	142	-0-	-13	-0-	142	2	N	-0-			2
11	150 #	144	-0-	-6	-0-	144	2	N	-0-			2
12	155 #	142	-0-	-13	-0-	142	2	N	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 1,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 R & D OPERATING, INC. 685874
 BACON, SUE WELL #: 1 RRCID -> 090564 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 970 - 990

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	532 R	23	-0-	-509	-0-	23	2		N	-0-			-0-
02	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
03	93 #	65	-0-	-28	-0-	65	2		N	-0-			-0-
04	90 #	58	-0-	-32	-0-	58	2		N	-0-			-0-
05	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-
06	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		202			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

NICHOLS, SAMMY LEE WELL #: 1 RRCID -> 110336 COMPL. DATE 04/15/1984 TOTAL DEPTH 1862 PERF. 1742 - 1750

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HARRIS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 116199 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 2058 PERF. 1802 - 1808

01	378 R	31	-0-	-347	-0-	31	2		N	-0-			-0-
02	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
03	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
04	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-
05	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
06	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		147			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874
 HARRIS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 122974 COMPL. DATE 08/26/1974 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1770 - 1782

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		93 #	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-					72	
02		56 #	41	-0-	-15	-0-	41	2			N	-0-					-0-	
03		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-	
04		28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-	
05		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-	
06		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-	
07		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-	
08		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-	
09		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-	
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			121	TOTAL CONDENSATE PROD:														-0-

REDWOOD OPERATING, INC. 697137
 HURLBUT, F. J. WELL #: 2 RRCID -> 147937 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2308 - 2316

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:														-0-

RINGO RIG LLC 712386
 HICKMAN, IDA R. "D" WELL #: 2D RRCID -> 253139 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 2646 PERF. 2265 - 2323

01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:														-0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 SAVED BY GRACE PLUGGING, LLC 749115
 TAYLOR, B. L. WELL #: 4 RRCID -> 103834 COMPL. DATE 01/22/1983 TOTAL DEPTH 2135 PERF. 1072 - 1086

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PICKETT, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 180805 COMPL. DATE 10/04/1980 TOTAL DEPTH 3158 PERF. 1960 - 1962

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PICKETT, G. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 181629 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2065 - 2067

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 SHADY OIL CO. 768360
 NEWTON, A. J. WELL #: 6 A RRCID -> 217849 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 2874 PERF. 2316 - 2333

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 #	222	-0-	-26	-0-	222	2		N	-0-			-0-
02	224 #	209	-0-	-15	-0-	209	2		N	-0-			-0-
03	248 #	240	-0-	-8	-0-	240	2		N	-0-			-0-
04	233 R	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-			-0-
05	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			-0-
06	240 #	231	-0-	-9	-0-	231	2		N	-0-			-0-
07	248 #	239	-0-	-9	-0-	239	2		N	-0-			-0-
08	248 #	244	-0-	-4	-0-	244	2		N	-0-			-0-
09	240 R	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			-0-
10	248 #	237	-0-	-11	-0-	237	2		N	-0-			-0-
11	240 #	216	-0-	-24	-0-	216	2		N	-0-			-0-
12	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,563			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEWTON, A. J. WELL #: 3 A RRCID -> 217853 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2240 - 2284

01	155 #	133	-0-	-22	-0-	133	2		N	-0-			-0-
02	140 #	125	-0-	-15	-0-	125	2		N	-0-			-0-
03	155 #	144	-0-	-11	-0-	144	2		N	-0-			-0-
04	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
05	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
06	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-
07	155 #	143	-0-	-12	-0-	143	2		N	-0-			-0-
08	155 #	146	-0-	-9	-0-	146	2		N	-0-			-0-
09	150 #	145	-0-	-5	-0-	145	2		N	-0-			-0-
10	155 #	142	-0-	-13	-0-	142	2		N	-0-			-0-
11	150 #	130	-0-	-20	-0-	130	2		N	-0-			-0-
12	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,536			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEWTON, A. J. WELL #: 4 A RRCID -> 217854 COMPL. DATE 11/29/1982 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2346 - 2354

01	93 #	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-			-0-
02	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
03	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
04	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
05	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
06	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
07	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
08	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
09	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
10	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
11	90 #	86	-0-	-4	-0-	86	2		N	-0-			-0-
12	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,023			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 SHADY OIL CO. //CONT.// 768360
 NEWTON, L. E. WELL #: 1 A RRCID -> 281540 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 2721 PERF. 2442 - 2448

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279 2		N	-0-			-0-
02	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N	-0-			-0-
03	279 #	258	-0-	-21	-0-	258 2		N	-0-			-0-
04	270 #	129	-0-	-141	-0-	129 2		N	-0-			-0-
05	279 #	258	-0-	-21	-0-	258 2		N	-0-			-0-
06	270 #	254	-0-	-16	-0-	254 2		N	-0-			-0-
07	279 #	265	-0-	-14	-0-	265 2		N	-0-			-0-
08	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-			-0-
09	240 #	239	-0-	-1	-0-	239 2		N	-0-			-0-
10	279 #	226	-0-	-53	-0-	226 2		N	-0-			-0-
11	270 #	198	-0-	-72	-0-	198 2		N	-0-			-0-
12	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,625			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NEWTON, L. E. WELL #: 2 A RRCID -> 281541 COMPL. DATE 06/27/1988 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2252 - 2260

01	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-			-0-
02	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-			-0-
03	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-			-0-
04	60 #	32	-0-	-28	-0-	32 2		N	-0-			-0-
05	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-			-0-
06	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-			-0-
07	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-			-0-
08	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-			-0-
09	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			-0-
10	62 #	57	-0-	-5	-0-	57 2		N	-0-			-0-
11	60 #	49	-0-	-11	-0-	49 2		N	-0-			-0-
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		656			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHELTON, TED EDWARD 775365
 SHELTON WELL #: 1B RRCID -> 122143 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1568 - 1614

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
 MADISON, F.H. "E" WELL #: 4 RRCID -> 123474 COMPL. DATE 07/19/1981 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2821 - 2824

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 #	398	-0-	-5	-0-	157	1	241	3	N	-0-		56
02	364 #	270	-0-	-94	-0-	112	1	158	3	N	-0-		56
03	403 #	343	-0-	-60	-0-	343	3			N	-0-	51 1	5
04	390 #	351	-0-	-39	-0-	351	3			N	-0-		5
05	403 #	358	-0-	-45	-0-	358	3			N	-0-		5
06	390 #	329	-0-	-61	-0-	329	3			N	-0-		5
07	372 #	335	-0-	-37	-0-	335	3			N	-0-		5
08	372 #	309	-0-	-63	-0-	309	3			N	-0-		5
09	360 #	312	-0-	-48	-0-	312	3			N	-0-		5
10	372 #	335	-0-	-37	-0-	335	3			N	-0-		5
11	411 R	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-		5
*12	501 R	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-		5
TOTAL GAS PROD:		4,252				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TURNER, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 125092 COMPL. DATE 01/21/1957 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2255 - 2271

01	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-		-0-
02	28 #	22	-0-	-6	-0-	22	3			N	-0-		-0-
03	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-		-0-
04	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-		-0-
05	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-		-0-
06	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-		-0-
07	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-		-0-
08	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-		-0-
09	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-		-0-
10	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-		-0-
11	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-		-0-
12	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		250				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CAMP & PARKS WELL #: 3 RRCID -> 125401 COMPL. DATE 12/01/1986 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2362 - 2408

01	93 #	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-		-0-
02	84 #	65	-0-	-19	-0-	65	3			N	-0-		-0-
03	93 #	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-		-0-
04	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-		-0-
05	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-		-0-
06	90 #	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-		-0-
07	93 #	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-		-0-
08	93 #	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-		-0-
09	90 #	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-		-0-
10	93 #	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-		-0-
11	90 #	64	-0-	-26	-0-	64	3			N	-0-		-0-
12	93 #	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		872				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	93 #	62	-0-	-31	-0-	62	3				N	-0-					-0-
02	84 #	65	-0-	-19	-0-	65	3				N	-0-					-0-
03	93 #	79	-0-	-14	-0-	79	3				N	-0-					-0-
04	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3				N	-0-					-0-
05	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	3				N	-0-					-0-
06	90 #	80	-0-	-10	-0-	80	3				N	-0-					-0-
07	93 #	81	-0-	-12	-0-	81	3				N	-0-					-0-
08	93 #	82	-0-	-11	-0-	82	3				N	-0-					-0-
09	90 #	73	-0-	-17	-0-	73	3				N	-0-					-0-
10	93 #	61	-0-	-32	-0-	61	3				N	-0-					-0-
11	90 #	64	-0-	-26	-0-	64	3				N	-0-					-0-
12	93 #	71	-0-	-22	-0-	71	3				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				872		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

CAMP & PARKS				WELL #:	5	RRCID -> 125403	COMPL. DATE 06/01/1979	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2471	-	2504
01	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	3	N	-0-			-0-
02	56 #	51	-0-	-5	-0-	51	3	N	-0-			-0-
03	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-			-0-
04	60 #	57	-0-	-3	-0-	57	3	N	-0-			-0-
05	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-			-0-
06	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-			-0-
07	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-			-0-
08	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-			-0-
09	60 #	57	-0-	-3	-0-	57	3	N	-0-			-0-
10	62 #	48	-0-	-14	-0-	48	3	N	-0-			-0-
11	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	3	N	-0-			-0-
12	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			684			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

NEWTON				WELL #:	L	1	RRCID	->	128073	COMPL. DATE	07/05/1988	TOTAL	DEPTH	2599	PERF.	2208	-	2214
01	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-								-0-
02	56	#	48	-0-	-8	-0-	48	3	N	-0-								-0-
03	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	3	N	-0-								-0-
04	60	#	52	-0-	-8	-0-	52	3	N	-0-								-0-
05	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3	N	-0-								-0-
06	60	#	58	-0-	-2	-0-	58	3	N	-0-								-0-
07	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3	N	-0-								-0-
08	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3	N	-0-								-0-
09	60	#	55	-0-	-5	-0-	55	3	N	-0-								-0-
10	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	3	N	-0-								-0-
11	60	#	51	-0-	-9	-0-	51	3	N	-0-								-0-
12	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	3	N	-0-								-0-
TOTAL GAS PROD:				664	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-									

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN						
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190												
RINGHOFFER, A. H.		WELL #:		1		RRCID -> 132382		COMPL. DATE 05/22/1976		TOTAL		DEPTH		3151 PERF. 2816 - 2832		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	279 #	243	-0-	-36	-0-	237	3	6	9	N	5					64
02	252 #	234	-0-	-18	-0-	227	3	7	9	N	6					70
03	279 #	239	-0-	-40	-0-	236	3	3	9	N	3					73
04	240 #	235	-0-	-5	-0-	231	3	4	9	N	4	72	1			5
05	248 #	246	-0-	-2	-0-	240	3	6	9	N	5					10
06	240 #	219	-0-	-21	-0-	212	3	7	9	N	6					16
07	259 R	259	-0-	-0-	-0-	249	3	10	9	N	9					25
08	248 #	247	-0-	-1	-0-	236	3	11	9	N	10					35
09	240 #	133	-0-	-107	-0-	133	3			N	-0-					35
10	248 #	141	-0-	-107	-0-	137	3	4	9	N	4					39
11	240 #	218	-0-	-22	-0-	207	3	11	9	N	10					49
12	248 #	220	-0-	-28	-0-	207	3	13	9	N	12					61
TOTAL GAS PROD:		2,634				TOTAL CONDENSATE PROD:				74						

WOOD, MAUDIE				WELL #:	1	RRCID -> 151309	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 2736	-	2796
01	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-				-0-
02	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-				-0-
03	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-				-0-
04	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-				-0-
05	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-				-0-
06	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-				-0-
07	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-				-0-
08	93 #	90	-0-	-3	-0-	90	3	N	-0-				-0-
09	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-				-0-
10	93 #	90	-0-	-3	-0-	90	3	N	-0-				-0-
11	90 #	87	-0-	-3	-0-	87	3	N	-0-				-0-
12	93 #	87	-0-	-6	-0-	87	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				1,119		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BIBBY, J.C.				WELL #:	6	RRCID -> 152274	COMPL. DATE	12/12/1981	TOTAL	DEPTH	2585	PERF.	2470 -	2479
01	62 #	51	-0-	-11	-0-	45	3	6	9	Y	5			45
02	56 #	32	-0-	-24	-0-	32	3			Y	-0-			45
03	62 #	40	-0-	-22	-0-	38	3	2	9	Y	2			47
04	60 #	54	-0-	-6	-0-	39	3	15	9	Y	14	59	1	2
05	62 #	39	-0-	-23	-0-	37	3	2	9	Y	2			4
06	60 #	40	-0-	-20	-0-	37	3	3	9	Y	3			7
07	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-			7
08	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-			7
09	91 R	91	-0-	-0-	-0-	80	3	11	9	Y	10			17
10	90 R	90	-0-	-0-	-0-	83	3	7	9	Y	6			23
11	98 R	98	-0-	-0-	-0-	96	3	2	9	Y	2			25
12	93 #	44	-0-	-49	-0-	44	3			Y	-0-			25
TOTAL GAS PROD:			717	TOTAL CONDENSATE PROD:			44							

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					42
02	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					42
03	85	R	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					42
04	312	R	312	-0-	-0-	-0-	280	3	32	9	N	29	51	1			20
05	264	R	264	-0-	-0-	-0-	262	3	2	9	N	2					22
06	219	R	219	-0-	-0-	-0-	218	3	1	9	N	1					23
07	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					23
08	203	R	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					23
09	193	R	193	-0-	-0-	-0-	190	3	3	9	N	3					26
10	194	R	194	-0-	-0-	-0-	190	3	4	9	N	4					30
11	183	R	183	-0-	-0-	-0-	180	3	3	9	N	3					33
*12	184	R	184	-0-	-0-	-0-	180	3	4	9	N	4					37
TOTAL GAS PROD:			2,168				TOTAL CONDENSATE PROD:			46							

ALLEN, E. A.			WELL #:	2	RRCID -> 165162	COMPL. DATE 10/01/1997	TOTAL DEPTH 3384	PERF. 2165	- 2178
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

STOVER, DON				WELL #:	1	RRCID -> 250064	COMPL. DATE 12/05/2008	TOTAL DEPTH	3291	PERF. 2112	-	2154
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-				-0-
02	7 R	7	-0-	-0-	-0-	3 1	N	-0-	4 3			-0-
03	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-				-0-
04	22 R	22	-0-	-0-	-0-	22 3	N	-0-				-0-
05	7 #	5	-0-	-2	-0-	5 3	N	-0-				-0-
06	60 #	7	-0-	-53	-0-	7 3	N	-0-				-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-				-0-
08	62 #	1	-0-	-61	-0-	1 3	N	-0-				-0-
09	30 #	3	-0-	-27	-0-	3 3	N	-0-				-0-
10	7 #	-0-	-0-	-7	-0-		N	-0-				-0-
11	7 #	-0-	-0-	-7	-0-		N	-0-				-0-
12	3 #	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				112	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	310	#	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-
02	280	#	265	-0-	-15	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03	310	#	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-
04	300	#	295	-0-	-5	-0-	295	3			N	-0-					-0-
05	315	R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
06	301	R	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
07	310	#	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
08	310	#	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
09	300	#	299	-0-	-1	-0-	299	3			N	-0-					-0-
10	310	#	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-
11	300	#	279	-0-	-21	-0-	279	3			N	-0-					-0-
12	310	#	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			3,531	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

MATSON, P. I.				WELL #:	8	RRCID -> 253396	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3104	PERF. 1989 - 2005
01	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-		-0-
02	56 #	53	-0-	-3	-0-	53	3	N	-0-		-0-
03	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-		-0-
04	60 #	53	-0-	-7	-0-	53	3	N	-0-		-0-
05	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-		-0-
06	60 #	57	-0-	-3	-0-	57	3	N	-0-		-0-
07	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-		-0-
08	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	3	N	-0-		-0-
09	60 #	49	-0-	-11	-0-	49	3	N	-0-		-0-
10	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	3	N	-0-		-0-
11	60 #	48	-0-	-12	-0-	48	3	N	-0-		-0-
12	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			651			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

ALFORD, GLENN				WELL #:	1	RRCID -> 253405	COMPL. DATE 05/24/1982	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2864	- 2872
01	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-		-0-
02	140 #	71	-0-	-69	-0-	71	3	N	-0-		-0-
03	155 #	129	-0-	-26	-0-	129	3	N	-0-		-0-
04	150 #	132	-0-	-18	-0-	132	3	N	-0-		-0-
05	155 #	141	-0-	-14	-0-	141	3	N	-0-		-0-
06	150 #	104	-0-	-46	-0-	104	3	N	-0-		-0-
07	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-		-0-
08	155 #	131	-0-	-24	-0-	131	3	N	-0-		-0-
09	150 #	123	-0-	-27	-0-	123	3	N	-0-		-0-
10	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-		-0-
11	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-		-0-
*12	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,562	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
 WHITE, C.M. WELL #: 1A RRCID -> 258896 COMPL. DATE 03/05/1997 TOTAL DEPTH 2523 PERF. 2466 - 2474

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		155 #	122	-0-	-33	-0-	122	3		N	-0-			-0-
02		140 #	115	-0-	-25	-0-	115	3		N	-0-			-0-
03		155 #	134	-0-	-21	-0-	134	3		N	-0-			-0-
04		150 #	132	-0-	-18	-0-	132	3		N	-0-			-0-
05		142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-
06		135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
07		141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
08		155 #	131	-0-	-24	-0-	131	3		N	-0-			-0-
09		150 #	125	-0-	-25	-0-	125	3		N	-0-			-0-
10		155 #	122	-0-	-33	-0-	122	3		N	-0-			-0-
11		150 #	118	-0-	-32	-0-	118	3		N	-0-			-0-
12		155 #	125	-0-	-30	-0-	125	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,542		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

NICHOLS, GLADYS "A" WELL #: 4 RRCID -> 261145 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 1736 - 1806

01		31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-
02		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
03		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
04		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
05		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
06		30 #	28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-			-0-
07		31 #	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			-0-
08		31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			-0-
09		30 #	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-			-0-
10		31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-			-0-
11		30 #	17	-0-	-13	-0-	17	3		N	-0-			-0-
12		31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			331		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

NICHOLS, GLADYS "A" WELL #: 3 RRCID -> 261723 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1742 - 1750

01		124 #	59	-0-	-65	-0-	59	3		N	-0-			-0-
02		84 #	80	-0-	-4	-0-	80	3		N	-0-			-0-
03		98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
04		80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
05		93 #	90	-0-	-3	-0-	90	3		N	-0-			-0-
06		90 #	70	-0-	-20	-0-	70	3		N	-0-			-0-
07		93 #	73	-0-	-20	-0-	73	3		N	-0-			-0-
08		93 #	68	-0-	-25	-0-	68	3		N	-0-			-0-
09		90 #	62	-0-	-28	-0-	62	3		N	-0-			-0-
10		93 #	62	-0-	-31	-0-	62	3		N	-0-			-0-
11		60 #	43	-0-	-17	-0-	43	3		N	-0-			-0-
12		62 #	46	-0-	-16	-0-	46	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			831		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 TABER, ELMER S. 834315
 TABER WELL #: 2B RRCID -> 124179 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 963 PERF. 959 - 963

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TEJAS JACK SALES, INC. 841296
 LONGHORN-NEWSOME WELL #: 5 RRCID -> 129825 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 1265 PERF. 999 - 1007

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FITZGERALD WELL #: 13 RRCID -> 249989 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 1103 PERF. 1010 - 1020

01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 TEJAS JACK SALES, INC. //CONT.// 841296
 FITZGERALD WELL #: 11 RRCID -> 249990 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 1179 PERF. 994 - 1036

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FITZGERALD WELL #: 12 RRCID -> 249991 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 1179 PERF. 1046 - 1056

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FITZGERALD WELL #: 10 RRCID -> 249992 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 1179 PERF. 1008 - 1034

01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 THOMAS, LOUIS W. 854100
 THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 186689 COMPL. DATE 04/22/1987 TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2450 - 2540

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TRAWEEK, J. H. 866595
 TRAWEEK BMG. WELL #: 1 RRCID -> 108259 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 900 PERF. 692 - 701

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TURNER, RICHARD 874249
 NOBLE, D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 099101 COMPL. DATE 03/17/1982 TOTAL DEPTH 1275 PERF. 414 - 417

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 TURNER, RICHARD //CONT.// 874249
 NOBLE, D. "B" WELL #: 3 RRCID -> 110337 COMPL. DATE 06/20/1982 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 440 - 442

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WATSON, B. G. 900500
 HAYS, TOM WELL #: RRCID -> 119875 COMPL. DATE 09/24/1960 TOTAL DEPTH 2448 PERF. 2289 - 2310

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

7 D OPERATIONS 954750
 INCE WELL #: 5 RRCID -> 281209 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2355 - 2368

01	31 #	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-			-0-
02	28 #	1	-0-	-27	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-			-0-
04	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
05	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
06	8 #	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-			-0-
07	8 #	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
08	8 #	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-			-0-
09	4 #	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-			-0-
10	4 #	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-			-0-
11	4 #	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-			-0-
*12	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		29		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 7 D OPERATIONS //CONT.// 954750
 INCE WELL #: 1 RRCID -> 281234 COMPL. DATE 12/07/1979 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 555 - 563

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
02	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
03	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
04	5	#	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
06	7	#	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-			-0-
07	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
08	7	#	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-			-0-
09	4	#	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-			-0-
10	4	#	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-			-0-
11	4	#	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-			-0-
*12	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			30	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

INCE WELL #: 2 RRCID -> 281235 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2510 - 2524

01	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
02	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
03	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
04	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
05	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
06	7	#	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-			-0-
07	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
08	7	#	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-			-0-
09	4	#	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-			-0-
10	4	#	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-			-0-
11	4	#	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-			-0-
*12	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			30	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

INCE WELL #: 6 RRCID -> 281237 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 2493 PERF. N/A

01	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
02	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
03	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
04	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
05	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
06	6	#	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-			-0-
07	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
08	6	#	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-			-0-
09	4	#	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-			-0-
10	4	#	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-			-0-
11	4	#	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-			-0-
*12	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			29	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.// 12406 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN						
7 D OPERATIONS		//CONT.// 954750		WELL #:		RRCID -> 281239		COMPL. DATE 07/15/1989		TOTAL DEPTH 2510		PERF. 2285 - 2295		
INCE														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
02	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
04	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
05	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
06	8 #	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-			-0-
07	8 #	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
08	8 #	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-			-0-
09	4 #	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-			-0-
10	4 #	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-			-0-
11	4 #	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-			-0-
*12	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		30				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

INCE		WELL #: 3		RRCID -> 281315		COMPL. DATE 03/10/1983		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1606 - 1612	
01	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-
02	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-
03	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-
04	7 #	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-
05	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-
06	6 #	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-
07	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-
08	6 #	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-
09	4 #	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-
10	4 #	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-
11	4 #	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-
*12	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-
TOTAL GAS PROD:		28				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

INCE		WELL #: 4		RRCID -> 281324		COMPL. DATE 10/01/1983		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2344 - 2388	
01	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-
02	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-
03	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-
04	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-
05	6 #	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-
06	8 #	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-
07	8 #	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-
08	8 #	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-
09	4 #	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-
10	4 #	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-
11	4 #	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-
*12	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-
TOTAL GAS PROD:		29				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BROWN COUNTY REGULAR			//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN								
7 D OPERATIONS			//CONT.//		954750													
INCE			WELL #:		8	RRCID -> 281455		COMPL. DATE 11/28/1983		TOTAL DEPTH		2500	PERF. 2326 -		2354			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 W	2	-0-		2	93			2	2		N	-0-					-0-
02	0 W	1	-0-		1	94			1	2		N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-		-0-	94						N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-		-0-	94						N	-0-					-0-
05	0 W	3	-0-		3	97			3	2		N	-0-					-0-
06	0 W	4	-0-		4	101			4	2		N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-		-0-	101						N	-0-					-0-
08	0 W	2	-0-		2	103			2	2		N	-0-					-0-
09	0 W	2	-0-		2	105			2	2		N	-0-					-0-
10	0 W	2	-0-		2	107			2	2		N	-0-					-0-
11	0 W	2	-0-		2	109			2	2		N	-0-					-0-
12	0 W	2	-0-		2	111			2	2		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			20					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)				12406 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: BROWN			
ANDERSON PRODUCTION				022922								
BURCHAM				WELL #:	1	RRCID -> 086509	COMPL. DATE 05/18/2012	TOTAL DEPTH	2964	PERF. 2879	-	2891
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2	N	-0-		-0-
02	252	N	232	-0-	-20	-0-	232	2	N	-0-		-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2	N	-0-		-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2	N	-0-		-0-
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2	N	-0-		-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2	N	-0-		-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2	N	-0-		-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2	N	-0-		-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-		-0-
10	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	2	N	-0-		-0-
11	270	N	192	-0-	-78	-0-	192	2	N	-0-		-0-
12	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				3,276		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

HENSON, M. M.				WELL #:	1	RRCID -> 090691	COMPL. DATE 11/20/1980	TOTAL DEPTH	3024 PERF. 3000 - 3024
01	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	2	N	-0-
02	112 N	95	-0-	-17	-0-	95	2	N	-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-
06	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	2	N	-0-
07	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2	N	-0-
08	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2	N	-0-
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,368	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 ARCADIAN MINERAL DEVELOPMENT, LLC 028757
 STANLEY, R. WELL #: 1 RRCID -> 098118 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 1242 PERF. 1024 - 1032

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
 GEYE WELL #: 1 RRCID -> 246776 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2272 - 2282

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	787 N	787	-0-	-0-	-0-	751	2	36	9	N	33	183	1	53
02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	719	2	31	9	N	28			81
03	830 N	830	-0-	-0-	-0-	797	2	33	9	N	30			111
04	796 N	796	-0-	-0-	-0-	765	2	31	9	N	28			139
05	837 N	820	-0-	-17	-0-	787	2	33	9	N	30			169
06	810 N	783	-0-	-27	-0-	752	2	31	9	N	28			197
07	837 N	784	-0-	-53	-0-	758	2	26	9	N	24	171	1	50
08	806 N	781	-0-	-25	-0-	748	2	33	9	N	30			80
09	780 N	727	-0-	-53	-0-	698	2	29	9	N	26			106
10	775 N	751	-0-	-24	-0-	733	2	18	9	N	16			122
*11	710 N	710	-0-	-0-	-0-	673	2	37	9	N	34			156
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			156
TOTAL GAS PROD:		8,519		TOTAL CONDENSATE PROD:		307								

BARRON, FRANKLIN 053323
 FORTNER, ED WELL #: 1 RRCID -> 058743 COMPL. DATE 05/05/1974 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
BARRON, FRANKLIN //CONT.// 053323															
FORTNER, ED WELL #: 4 RRCID -> 063505 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 990 PERF. N/A															
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAYOU OPERATING COMPANY, INC.				058851										
VOORHIES MAURINE				WELL #:	1	RRCID -> 064539		COMPL. DATE 12/07/1975		TOTAL DEPTH 2669		PERF. 0 - 2614		
01	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	2		N	-0-			-0-
02	84	N	22	-0-	-62	-0-	22	2		N	-0-			-0-
03	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2		N	-0-			-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-			-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2		N	-0-			-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
12	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,216

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINGHOFFER A. H.				WELL #:	2 A	RRCID -> 065750	COMPL. DATE 03/05/1976	TOTAL DEPTH	1647	PERF. N/A
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-	-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-	-0-
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	N	-0-	-0-
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-	-0-
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	N	-0-	-0-
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-	-0-
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2	N	-0-	-0-
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2	N	-0-	-0-
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-	-0-
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	N	-0-	-0-
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-	-0-
*12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,610

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851
 BATES WELL #: 1 RRCID -> 090645 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 2881 PERF. 2816 - 2827

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-				-0-
02	56 N	38	-0-	-18	-0-	38	2			N	-0-				-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-				-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-				-0-
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-				-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-				-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-				-0-
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-				-0-
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-				-0-
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-				-0-
11	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-				-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		506		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BATES WELL #: 2 RRCID -> 090714 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2813 - 2820

01	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-				-0-
02	56 N	38	-0-	-18	-0-	38	2			N	-0-				-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-				-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-				-0-
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-				-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-				-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-				-0-
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-				-0-
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-				-0-
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-				-0-
11	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-				-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		506		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BATES WELL #: 3 RRCID -> 093090 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2844 - 2850

01	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-				-0-
02	56 N	38	-0-	-18	-0-	38	2			N	-0-				-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-				-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-				-0-
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-				-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-				-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-				-0-
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-				-0-
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-				-0-
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-				-0-
11	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-				-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		506		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851
 RANKIN-BATES WELL #: 1 RRCID -> 093614 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2838 - 2848

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02		84 N	60	-0-	-24	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
09		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12		62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			808	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

BC EXPLORATION, LLC 058914
 F.S. & D. "A" WELL #: 41 RRCID -> 127156 COMPL. DATE 04/04/1988 TOTAL DEPTH 1175 PERF. 1010 - 1016

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-						

F S & D "A" WELL #: 42 RRCID -> 127740 COMPL. DATE 06/24/1988 TOTAL DEPTH 1158 PERF. 1102 - 1108

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-						

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 BC EXPLORATION, LLC //CONT.// 058914
 F S & D "A" WELL #: 43 RRCID -> 127741 COMPL. DATE 06/27/1988 TOTAL DEPTH 1133 PERF. 1074 - 1086

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

K F O WELL #: 1 RRCID -> 128928 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 1163 PERF. 1116 - 1122

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

K F O WELL #: 2 RRCID -> 128929 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 1185 PERF. 1111 - 1132

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC 078050
 LEVIE OLD "A" WELL #: 1A RRCID -> 086149 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 2522 PERF. 2179 - 2184

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		155 N	110	-0-	-45	-0-	110 2			Y	-0-					-0-
02		140 N	91	-0-	-49	-0-	91 2			Y	-0-					-0-
03		155 N	128	-0-	-27	-0-	128 2			Y	-0-					-0-
04		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2			Y	-0-					-0-
05		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2			Y	-0-					-0-
06		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2			Y	-0-					-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-					-0-
08		124 N	95	-0-	-29	-0-	95 2			Y	-0-					-0-
09		120 N	118	-0-	-2	-0-	118 2			Y	-0-					-0-
10		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2			Y	-0-					-0-
11		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2			Y	-0-					-0-
*12		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,469				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. 100298
 ADAMS, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 040956 COMPL. DATE 10/25/1967 TOTAL DEPTH 971 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

HUGGINS N. M. WELL #: 1 RRCID -> 062924 COMPL. DATE 06/29/1975 TOTAL DEPTH 1654 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298
 THOMAS W.G. WELL #: 1 RRCID -> 064372 COMPL. DATE 09/26/1975 TOTAL DEPTH 1786 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

WELLS L.D. WELL #: 1 RRCID -> 064373 COMPL. DATE 10/13/1975 TOTAL DEPTH 1714 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

WELLS L.D. "A" WELL #: 1 A RRCID -> 064374 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 1700 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN											
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298											
MARTIN WILLIE B. WELL #: 1 RRCID -> 068582 COMPL. DATE 10/14/1976 TOTAL DEPTH 1665 PERF. 1650 - 1665											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROOMS, CLEO -B- WELL #: 1B RRCID -> 073814 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 1736 PERF. N/A											
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEACH, FRED M. WELL #: 2 RRCID -> 103515 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1600 - 1734											
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
 CONNAWAY, DELBERT & JOHN WELL #: 14 RRCID -> 204275 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1330 - 1333

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622
 HAYS, TOM -A- WELL #: 1A RRCID -> 056824 COMPL. DATE 07/21/1973 TOTAL DEPTH 2341 PERF. N/A

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	TOTAL GAS PROD:	TOTAL CONDENSATE PROD:
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 139757 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 1373 PERF. 970 - 978

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	TOTAL GAS PROD:	TOTAL CONDENSATE PROD:
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			469			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622
 WESSON WELL #: 1 RRCID -> 143007 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1048 - 1068

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	2		N	-0-			-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			-0-
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-			-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		324			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BAHLS WELL #: 1 RRCID -> 143542 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 1040 PERF. 1014 - 1020

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	55	2		N	-0-			-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		811			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BAHLS WELL #: 2 RRCID -> 149380 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 1028 PERF. 974 - 980

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		880			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622
 O'BRYAN, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 151844 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 1042 - 1048

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
02	56 N	50	-0-	-0-6	-0-	50	2		N	-0-			-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		730			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WESSON WELL #: 2 RRCID -> 156221 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 1082 PERF. 1042 - 1046

01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,052			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WESSON WELL #: 3 RRCID -> 160934 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 1080 PERF. 1040 - 1046

01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
02	56 N	44	-0-	-12	-0-	44	2		N	-0-			-0-
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-			-0-
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2		N	-0-			-0-
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2		N	-0-			-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		644			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622
 O'BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 163779 COMPL. DATE 07/13/1997 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1060 - 1066

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
02		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
03		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
04		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
05		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
06		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
07		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
08		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
09		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
10		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
11		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				481		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WESSON WELL #: 4 RRCID -> 176073 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 1091 PERF. 1026 - 1048

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-
02		56 N	55	-0-	-1	-0-	55	2		N	-0-			-0-
03		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
04		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
05		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
06		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
07		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-
08		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
09		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
10		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
11		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				809		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WESSON WELL #: 5 RRCID -> 176074 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 1032 - 1050

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-
02		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
03		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-
04		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
05		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			-0-
06		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
07		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-
08		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-			-0-
09		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			-0-
10		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			-0-
11		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				1,855		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622
 WESSON WELL #: 10 RRCID -> 177065 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 1022 - 1040

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-					-0-
02	84 N	79	-0-	-5	-0-	79	2		N	-0-					-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-					-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-					-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-					-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-					-0-
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-					-0-
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-					-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-					-0-
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-					-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-					-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,156			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CHAMBERS, R. H. LLC 143549
 CHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 064246 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1161 - 1176

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CHAMBERS, M. WELL #: 2 RRCID -> 073104 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 1206 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 COLE, BERT 167048
 COLE, BERT B. "B" WELL #: 3B RRCID -> 085499 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 720 PERF. 350 - 360

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE, BERT B. "B" WELL #: 2B RRCID -> 085500 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 880 PERF. 342 - 354

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREEK ENERGY, INC. 188579
 CULBERSON, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 037556 COMPL. DATE 11/12/1965 TOTAL DEPTH 2714 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 CREEK ENERGY, INC. //CONT.// 188579
 CULBERSON WELL #: 4 RRCID -> 095422 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2687 - 2694

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SWINNEY, A.B. WELL #: 1 A RRCID -> 147437 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2221 - 2228

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 249648 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2793 - 2848

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 CWC OIL & GAS, LLC 195804
 NEWTON, ROSS J. WELL #: 1 RRCID -> 036663 COMPL. DATE 06/11/1965 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
*12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		440			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LEWIS, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 076654 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 2756 PERF. 2689 - 2694

01	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-			-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-			-0-
04	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2		N	-0-			-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
07	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2		N	-0-			-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		580			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GOLSON, N.A. WELL #: 1 RRCID -> 095584 COMPL. DATE 06/24/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2828 - 2834

01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	514	2	2	9	N	2		57
02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	574	2	1	9	N	1		58
03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	653	2	1	9	N	1		59
04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	630	2	1	9	N	1		60
05	635 N	635	-0-	-0-	-0-	634	2	1	9	N	1		61
06	617 N	617	-0-	-0-	-0-	616	2	1	9	N	1		62
07	512 N	512	-0-	-0-	-0-	511	2	1	9	N	1		63
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	624	2	1	9	N	1		64
09	589 N	589	-0-	-0-	-0-	588	2	1	9	N	1		65
10	597 N	597	-0-	-0-	-0-	596	2	1	9	N	1		66
11	557 N	557	-0-	-0-	-0-	556	2	1	9	N	1		67
*12	562 N	562	-0-	-0-	-0-	561	2	1	9	N	1		68
TOTAL GAS PROD:		7,070			TOTAL CONDENSATE PROD:		13						

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: BROWN				
CWC OIL & GAS, LLC //CONT.// 195804														
LEWIS, DELMER WELL #: 1										RRCID -> 100513 COMPL. DATE 06/08/1978 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2665 - 2675				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-			-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-			-0-
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-			-0-
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-			-0-
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-			-0-
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-			-0-
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-			-0-
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-			-0-
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-			-0-
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-			-0-
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-			-0-
*12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,779				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

COX				WELL #:	2	RRCID -> 101417	COMPL. DATE 07/22/1982	TOTAL DEPTH	2424	PERF. 2377	-	2403
01	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	2	N	-0-		-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104	2	N	-0-		-0-
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2	N	-0-		-0-
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2	N	-0-		-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-		-0-
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2	N	-0-		-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2	N	-0-		-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-		-0-
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2	N	-0-		-0-
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2	N	-0-		-0-
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2	N	-0-		-0-
12	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				1,263	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

D & L OPERATING CO. YOUNG & YARBROUGH				196477 WELL #:	1	RRCID -> 084692	COMPL. DATE 07/24/1979	TOTAL DEPTH	2401 PERF.	2330 -	2334
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 D & L OPERATING CO. //CONT.// 196477
 YOUNG & YARBROUGH WELL #: 2 RRCID -> 090382 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 2377 PERF. 2285 - 2296

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

YOUNG & YARBROUGH WELL #: 3 RRCID -> 092011 COMPL. DATE 01/29/1981 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2278 - 2284

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DAVIS, DON H. 203565
 MATSON, P. I. WELL #: 1 RRCID -> 038631 COMPL. DATE 03/26/1966 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//										12406 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
DENTECO OIL COMPANY LLC										215939											
HUBBARD										WELL #:	2	RRCID -> 065332		COMPL. DATE 05/12/1975		TOTAL DEPTH	2943	PERF. N/A			
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS		*	*	EOM		
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

EDDIE'S ROYALTIES, INC.				241728		RRCID -> 085224		COMPL. DATE 09/20/1979		TOTAL DEPTH		2222 PERF. 1784 - 1792	
TONGATE, JERRY C.				WELL #:		2							
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	Y	-0-			-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	Y	-0-			-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	Y	-0-			-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2	Y	-0-			-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	18	-0-	18	18	18	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	12	-0-	12	30	12	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	5	-0-	5	35	5	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	5	-0-	5	40	5	2	Y	-0-			-0-
10	45	N	5	-0-	-40	-0-	5	2	Y	-0-			-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-			-0-
12	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				195		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

TONGATE, JERRY C.				WELL #:	3	RRCID -> 090046	COMPL. DATE 08/25/1980	TOTAL DEPTH	2418	PERF. 1722	-	1728
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-		-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-		-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-		-0-
04	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2	Y	-0-		-0-
05	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2	Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	10	-0-	10	10	10	2	Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	10	-0-	10	10	10	2	Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	5	-0-	5	25	5	2	Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	5	-0-	5	30	5	2	Y	-0-		-0-
10	35	N	5	-0-	-30	-0-	5	2	Y	-0-		-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-		-0-
12	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				75		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 EDDIE'S ROYALTIES, INC. //CONT.// 241728
 OLIVER STEEL-JENNY BELL FISHER A WELL #: 1 RRCID -> 095001 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 1852 PERF. 1730 - 1852

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-			-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-			-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-			-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-			-0-
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-			-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-			-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-			-0-
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-			-0-
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-			-0-
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-			-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-			-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,273		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OLIVER STEEL-JENNY BELL FISHER A WELL #: 2 RRCID -> 098119 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1721 - 1753

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-			-0-
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-			-0-
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-			-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-			-0-
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	N	-0-			-0-
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-			-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-			-0-
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-			-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-			-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-			-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-			-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,485		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BOOTH CREEK WELL #: 1 RRCID -> 098120 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1694 - 1828

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-			-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-			-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-			-0-
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-			-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-			-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-			-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-			-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-			-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-			-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-			-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,200		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 EDDIE'S ROYALTIES, INC. //CONT.// 241728
 MYRICK, JACK WELL #: 1 RRCID -> 101001 COMPL. DATE 04/04/1982 TOTAL DEPTH 1924 PERF. 1722 - 1844

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2			N	-0-					-0-
02		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2			N	-0-					-0-
03		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2			N	-0-					-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					-0-
05		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2			N	-0-					-0-
06		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2			N	-0-					-0-
07		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2			N	-0-					-0-
08		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2			N	-0-					-0-
09		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2			N	-0-					-0-
10		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2			N	-0-					-0-
11		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2			N	-0-					-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			1,550			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

EVANS BROS. DRLG. CONTRACTORS 255500
 ADAMS, B. J. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 017413 COMPL. DATE 06/10/1958 TOTAL DEPTH 1048 PERF. 371 - 380

01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

FOJTASEK, JOE 275184
 RUGGLES, ALBERT WELL #: 6 RRCID -> 103923 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 1010 PERF. 868 - 876

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 FORD, C.O. 275626
 FORD, C.O. WELL #: 1 RRCID -> 075427 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 1004 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FURRY, M. M. 291605
 FURRY M. WELL #: 1 RRCID -> 069575 COMPL. DATE 01/12/1977 TOTAL DEPTH 1679 PERF. 1660 - 1679

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FURRY PRODUCING COMPANY 291650
 NICHOLS, GLADYS WELL #: 5 RRCID -> 179312 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 1757 - 1775

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	107	-0-	-79	-0-	107	2		N	-0-			-0-
02	168 N	140	-0-	-28	-0-	140	2		N	-0-			-0-
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			-0-
05	155 N	16	-0-	-139	-0-	16	2		N	-0-			-0-
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-			-0-
07	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	2		N	-0-			-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
09	240 N	67	-0-	-173	-0-	67	2		N	-0-			-0-
10	217 N	125	-0-	-92	-0-	125	2		N	-0-			-0-
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-			-0-
*12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,811		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 GRADON OIL COMPANY 321574
 KEVIN-INGRAM-TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 116198 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2390 - 2545

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JADEL ENERGY LLC 429541
 GEORGE, LARRY WELL #: 2 RRCID -> 080010 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2253 - 2266

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		Y	-0-			-0-
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		Y	-0-			-0-
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	62	-0-	-0-	62	62	2		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	58	-0-	-0-	58	120	58	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	120				Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	120				Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	120				Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	120				Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	120				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		395		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LARRY, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 080090 COMPL. DATE 02/08/1979 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2274 - 2278

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		Y	-0-			-0-
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		Y	-0-			-0-
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	48	-0-	-0-	48	48	2		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	46	-0-	-0-	46	94	46	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	94				Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	94				Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	94				Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	94				Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	94				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		257		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 JADEL ENERGY LLC //CONT.// 429541
 LARRY, GEORGE WELL #: 4 RRCID -> 084762 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 2293 - 2306

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-		61 2			Y	-0-					-0-
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-		58 2			Y	-0-					-0-
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-		53 2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	48	-0-	-0-	48		48 2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	45	-0-	-0-	45		45 2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	93					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	93					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	93					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	93					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	93					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		265			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SEWARD WELL #: 1 RRCID -> 087693 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2298 - 2304

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

GEORGE, LARRY WELL #: 5 RRCID -> 091634 COMPL. DATE 01/14/1981 TOTAL DEPTH 2383 PERF. 2303 - 2307

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-		54 2			Y	-0-					-0-
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-		52 2			Y	-0-					-0-
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-		58 2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	44	-0-	-0-	44		44 2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	42	-0-	-0-	42		42 2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	86					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	86					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	86					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	86					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	86					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		250			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 JADEL ENERGY LLC //CONT.// 429541
 STEPHENS, J. WELL #: 6 RRCID -> 120236 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 1658 PERF. 1591 - 1597

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3			N	-0-					-0-
02		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3			N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				239			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

STEPHENS, J. WELL #: 5 RRCID -> 120237 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 2195 PERF. 1542 - 1548

01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2			N	-0-					-0-
02		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2			N	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				62			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

JAM OIL & GAS COMPANY 429615
 SCOTT, IRVINE D. WELL #: 2 RRCID -> 033562 COMPL. DATE 04/21/1964 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 K & W VANPELT COMPANY 448748
 WINDHAM, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 065251 COMPL. DATE 01/04/1976 TOTAL DEPTH 2502 PERF. N/A

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

KLH OIL & GAS, INC. 448810
 SMITH, M. O. WELL #: 1 RRCID -> 017433 COMPL. DATE 10/29/1961 TOTAL DEPTH 1832 PERF. 1792 - 1832

01	465	N	429	-0-	-36	-0-	429	2			N	-0-				-0-
02	420	N	339	-0-	-81	-0-	339	2			N	-0-				-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-				-0-
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-				-0-
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-				-0-
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-				-0-
07	682	N	619	-0-	-63	-0-	619	2			N	-0-				-0-
08	682	N	634	-0-	-48	-0-	634	2			N	-0-				-0-
09	660	N	606	-0-	-54	-0-	606	2			N	-0-				-0-
10	620	N	575	-0-	-45	-0-	575	2			N	-0-				-0-
11	600	N	585	-0-	-15	-0-	585	2			N	-0-				-0-
12	620	N	575	-0-	-45	-0-	575	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			6,852				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TABER, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 017434 COMPL. DATE 01/14/1959 TOTAL DEPTH 1814 PERF. 1777 - 1807

01	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	2			N	-0-				-0-
02	476	N	381	-0-	-95	-0-	381	2			N	-0-				-0-
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-				-0-
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-				-0-
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-				-0-
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-				-0-
07	775	N	696	-0-	-79	-0-	696	2			N	-0-				-0-
08	775	N	713	-0-	-62	-0-	713	2			N	-0-				-0-
09	720	N	682	-0-	-38	-0-	682	2			N	-0-				-0-
10	682	N	646	-0-	-36	-0-	646	2			N	-0-				-0-
11	690	N	658	-0-	-32	-0-	658	2			N	-0-				-0-
12	713	N	646	-0-	-67	-0-	646	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			7,706				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 LEVISAY OPERATING CO. 498735
 MITCHAM G.P. WELL #: 1 RRCID -> 056802 COMPL. DATE 04/08/1973 TOTAL DEPTH 2335 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-			-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	2	N	-0-			-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-			-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2	N	-0-			-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-			-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-			-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-
*12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		391			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MCCLATCHEY, GARNER 540180
 MCCLATCHY "A" WELL #: 1 RRCID -> 072938 COMPL. DATE 01/17/1977 TOTAL DEPTH 1464 PERF. N/A

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MISSION ENERGY INC. 570410
 WYNN WELL #: 1 RRCID -> 086468 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 2612 PERF. 2492 - 2497

01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-			98
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			98
03	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3	N	-0-			98
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			98
05	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3	N	-0-			98
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			98
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-			98
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-			98
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			98
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-			98
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			98
12	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3	N	-0-			98
TOTAL GAS PROD:		29			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 N S P OPERATING GROUP LLC 598285
 DOSS, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 141418 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 1525 PERF. 1488 - 1498

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NEWSOM, MACK 608607
 NEWSOM, MACK WELL #: 2 RRCID -> 123623 COMPL. DATE 02/19/1987 TOTAL DEPTH 1025 PERF. 968 - 971

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PETROLIA GROUP, L.L.C. 660810
 LEACH FRED M. WELL #: 1 D RRCID -> 062925 COMPL. DATE 08/25/1973 TOTAL DEPTH 1880 PERF. 1591 - 0

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 PETROLIA GROUP, L.L.C. //CONT.// 660810
 NICHOLS O. H. WELL #: 1 RRCID -> 062926 COMPL. DATE 06/22/1975 TOTAL DEPTH 1928 PERF. 1596 - 0

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

NICHOLS, O. H. -A- WELL #: 1A RRCID -> 073928 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SEWARD WELL #: 3 RRCID -> 141273 COMPL. DATE 11/30/1991 TOTAL DEPTH 993 PERF. 394 - 400

01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
PITCOCK, INC. 665870												
PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 2 RRCID -> 115128 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2631 - 2639												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	124 N	55	-0-	-69	-0-	55	2		Y	-0-		149
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	52	2		Y	-0-		149
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		Y	-0-		149
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2		Y	-0-		149
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		Y	-0-		149
06	DLQ G-10	64	-0-	64	64	64	2		Y	-0-		149
07	DLQ G-10	71	-0-	71	135	71	2		Y	-0-		149
08	227 N	92	-0-	-135	-0-	63	2	29 9	Y	26		175
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		Y	-0-	165 1	10
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		Y	-0-		10
11	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	2		Y	-0-		10
*12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		Y	-0-		10
TOTAL GAS PROD:		748		TOTAL CONDENSATE PROD:				26				

PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 4 RRCID -> 128074 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 2753 PERF. 2618 - 2624												
01	93 N	43	-0-	-50	-0-	43	2		Y	-0-		1
02	56 N	41	-0-	-15	-0-	41	2		Y	-0-		1
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		Y	-0-		1
04	30 N	45	-0-	15	-0-	45	2		Y	-0-		1
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		Y	-0-		1
06	DLQ G-10	50	-0-	50	50	50	2		Y	-0-		1
07	DLQ G-10	56	-0-	56	106	56	2		Y	-0-		1
08	155 N	49	-0-	-106	-0-	49	2		Y	-0-		1
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		Y	-0-		1
10	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2		Y	-0-		1
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2		Y	-0-		1
*12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		565		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 3 RRCID -> 252148 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2634 - 2650												
01	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2		N	-0-		1
02	112 N	94	-0-	-18	-0-	94	2		N	-0-		1
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-		1
04	90 N	102	-0-	12	-0-	102	2		N	-0-		1
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-		1
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-		1
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-		1
08	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2		N	-0-		1
09	120 N	89	-0-	-31	-0-	89	2		N	-0-		1
10	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	2		N	-0-		1
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2		N	-0-		1
*12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		1,286		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 PRAIRIE PRODUCTION 675926
 HERMAN, GEORGE "B" WELL #: 2 RRCID -> 138529 COMPL. DATE 01/05/1991 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2635 - 2670

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PROSISE, J. D. 681466
 PROSISE, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 077279 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 1269 PERF. 480 - 486

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

R & D OPERATING, INC. 685874
 ROBERTS, LEE WELL #: 1 RRCID -> 040955 COMPL. DATE 12/01/1966 TOTAL DEPTH 1207 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	138 R	31	-0-	-107	-0-	31	2		N	-0-			-0-
02	28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		118		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874
 BOYSEN, S F WELL #: 1 A RRCID -> 082445 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1597 - 1709

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BOYSEN, S.F. WELL #: 3 A RRCID -> 082986 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1575 - 1900

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BOYSEN, S.F. WELL #: 2A RRCID -> 087859 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1595 - 1700

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874
 BOYSEN, S.F. WELL #: 2 RRCID -> 087877 COMPL. DATE 07/25/1979 TOTAL DEPTH 2055 PERF. 1600 - 1720

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BOYSEN, S.F. WELL #: 3 RRCID -> 087878 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1550 - 1850

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

T&L PROPERTIES, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 103198 COMPL. DATE 03/16/1980 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1498 - 1600

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874
 MITCHELL, L. & P. WELL #: 2 RRCID -> 121052 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 2022 PERF. 1791 - 1852

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		382		38	-0-	-344		38	2		N	-0-					-0-
02		80 R		80	-0-	-0-		80	2		N	-0-					-0-
03		61 N		61	-0-	-0-		61	2		N	-0-					-0-
04		55 N		55	-0-	-0-		55	2		N	-0-					-0-
05		0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		60 N	NO RPT		-0-	-60					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				234			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

MITCHELL, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 121053 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 2045 PERF. 1782 - 1793

01		27 N		27	-0-	-0-		27	2		N	-0-					-0-
02		56 N		56	-0-	-0-		56	2		N	-0-					-0-
03		43 N		43	-0-	-0-		43	2		N	-0-					-0-
04		38 N		38	-0-	-0-		38	2		N	-0-					-0-
05		0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		30 N	NO RPT		-0-	-30					N	NO RPT					-0-
07		31 N	NO RPT		-0-	-31					N	NO RPT					-0-
08		0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				164			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

RICE DRILLING COMPANY 706685
 HENDERSON, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 084763 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 1185 PERF. 1153 - 1161

01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/02/2018 - P/A 02/02/18																	
TOTAL GAS PROD:				-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

HENDERSON, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 120865 COMPL. DATE 02/07/1986 TOTAL DEPTH 1188 PERF. 1150 - 1155

01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/02/2018 - P/A 02/02/18																	
TOTAL GAS PROD:				-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 RINGO RIG LLC 712386
 EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130052 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2358 - 2382

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-			

OXY-EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130053 COMPL. DATE 02/05/1989 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2346 - 2371

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-			

BYLER, H. WELL #: 3 RRCID -> 130054 COMPL. DATE 01/11/1989 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2366 - 2404

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					37
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-			

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 RINGO RIG LLC //CONT.// 712386
 SOHIO-EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130489 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2346 - 2386

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	7			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SOHIO-EMMONS WELL #: 2 RRCID -> 130614 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 1235 - 1245

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SANTA ANNA PARTNERS, LP 748111
 STONE, ULA B. WELL #: 1 RRCID -> 090274 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 803 PERF. 775 - 803

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 SAVED BY GRACE PLUGGING, LLC 749115
 TAYLOR B.L. WELL #: 1 RRCID -> 064540 COMPL. DATE 11/17/1975 TOTAL DEPTH 3128 PERF. N/A

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
02		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
03		5 N	-0-	5	-0-	-0-		5	2		N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		10 N	-0-	10	-0-	-0-		10	2		N	-0-					-0-
06		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			15			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

TAYLOR, B.L. WELL #: 3 RRCID -> 071422 COMPL. DATE 05/06/1977 TOTAL DEPTH 2959 PERF. N/A

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

TAYLOR, B. L. WELL #: 2 RRCID -> 072612 COMPL. DATE 05/10/1977 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS) // CONT. // 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 SAVED BY GRACE PLUGGING, LLC // CONT. // 749115
 TAYLOR, B. L. WELL #: 5 RRCID -> 082729 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2947 - 2953

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
02		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
03		5 N	-0-	5	-0-	-0-		5	2		N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		10 N	-0-	10	-0-	-0-		10	2		N	-0-					-0-
06		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			15			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SHADY OIL CO. 768360
 SHEFFIELD WELL #: 2 RRCID -> 017418 COMPL. DATE 12/07/1954 TOTAL DEPTH 1425 PERF. 1059 - 1081

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

DAY DOLORES WELL #: 1 C RRCID -> 061945 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 2363 PERF. N/A

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	24	Y	-0-				47	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	24	Y	-0-				47	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	24	Y	-0-				47	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	24	Y	-0-				47	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	24	Y	-0-				47	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	24	Y	-0-				47	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	24	Y	-0-				47	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	24	Y	-0-				47	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	24	Y	-0-				47	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	24	Y	-0-				47	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	24	Y	-0-				47	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	24	Y	NO RPT				47	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 SHADY OIL CO. //CONT.// 768360
 DAY DOLORES WELL #: 2 D RRCID -> 062074 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 2334 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DAY DOLORES WELL #: 1 D RRCID -> 062075 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					71
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LUCAS, R. W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 062426 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 2258 PERF. N/A

01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		518				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 SHADY OIL CO. //CONT.// 768360
 DAY DOLORES WELL #: 1 B RRCID -> 062609 COMPL. DATE 03/29/1975 TOTAL DEPTH 2345 PERF. 2236 - 2282

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
*11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		780		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WHITE FRED WELL #: 5 RRCID -> 062610 COMPL. DATE 06/12/1975 TOTAL DEPTH 2342 PERF. N/A

01	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-
04	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					-0-
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
*11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,130		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WHITE FRED WELL #: 6 RRCID -> 065333 COMPL. DATE 01/17/1976 TOTAL DEPTH 2306 PERF. N/A

01	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
*11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,767		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 SHADY OIL CO. //CONT.// 768360
 NEWTON A WELL #: 1 RRCID -> 071341 COMPL. DATE 05/09/1977 TOTAL DEPTH 2303 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		540	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

NEWTON B WELL #: 2 RRCID -> 071342 COMPL. DATE 05/10/1977 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A

01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
*11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		749	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

NEWTON B WELL #: 3 RRCID -> 077168 COMPL. DATE 06/01/1974 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2222 - 2261

01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		167	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 SHADY OIL CO. //CONT.// 768360
 NEWTON, A. J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 077295 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 2351 PERF. 2260 - 2266

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-			-0-
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2		N	-0-			-0-
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
11	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		498			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SAWYER WELL #: 1W RRCID -> 282011 COMPL. DATE 12/31/2016 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2232 - 2240

01	310 N	275	-0-	-35	-0-	275	2		N	-0-			-0-
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-			-0-
03	248 N	222	-0-	-26	-0-	222	2		N	-0-			-0-
04	270 N	214	-0-	-56	-0-	214	2		N	-0-			-0-
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-			-0-
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-			-0-
07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-			-0-
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-			-0-
09	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-			-0-
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-			-0-
*11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,585			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SAWYER WELL #: 2 W RRCID -> 282039 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2272 - 2280

01	310 N	275	-0-	-35	-0-	275	2		N	-0-			-0-
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-			-0-
03	248 N	222	-0-	-26	-0-	222	2		N	-0-			-0-
04	270 N	214	-0-	-56	-0-	214	2		N	-0-			-0-
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-			-0-
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-			-0-
07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-			-0-
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-			-0-
09	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-			-0-
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-			-0-
*11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,585			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 SO OPERATING COMPANY 800281
 NEWBURY, J. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 108110 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2945 - 2955

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
*12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		579		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
 STONE, JENNIE WELL #: 1 RRCID -> 017406 COMPL. DATE 04/20/1962 TOTAL DEPTH 2713 PERF. 2700 - 2713

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

FERGERSON WELL #: 1 RRCID -> 017437 COMPL. DATE 02/02/1959 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 2276 - 2290

01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					16
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					16
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					16
04	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-					16
05	186 N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					16
06	180 N	160	-0-	-20	-0-	160	3			N	-0-					16
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					16
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					16
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					16
10	155 N	67	-0-	-88	-0-	67	3			N	-0-					16
11	180 N	94	-0-	-86	-0-	94	3			N	-0-					16
*12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					16
TOTAL GAS PROD:		1,944		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS) // CONT. // 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. // CONT. // 806190
 HOLT, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 031879 COMPL. DATE 12/26/1963 TOTAL DEPTH 2617 PERF. 2596 - 2616

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					28
02	448 N	441	-0-	-0-7	-0-	441	3			N	-0-					28
03	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					28
04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					28
05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					28
06	510 N	485	-0-	-25	-0-	472	3	13	9	N	12					40
07	527 N	514	-0-	-13	-0-	514	3			N	-0-					40
08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					40
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					40
10	527 N	438	-0-	-89	-0-	438	3			N	-0-					40
11	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					40
*12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					40
TOTAL GAS PROD:		6,006				TOTAL CONDENSATE PROD:		12								

ANGEL WELL #: 1 RRCID -> 032141 COMPL. DATE 04/15/1963 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2715 - 2755

01	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,386				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ALLCORN, H. L., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 035109 COMPL. DATE 01/07/1965 TOTAL DEPTH 2318 PERF. N/A

01	93 N	84	-0-	-9	-0-	82	3	2	9	N	2					18
02	84 N	69	-0-	-15	-0-	69	3			N	-0-					18
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	70	3	1	9	N	1					19
04	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	3			N	-0-					19
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					19
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					19
07	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					19
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					19
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					19
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					19
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					19
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					19
TOTAL GAS PROD:		905				TOTAL CONDENSATE PROD:		3								

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
 WILLIAMS, H. C. WELL #: 2 RRCID -> 038478 COMPL. DATE 03/09/1966 TOTAL DEPTH 2822 PERF. N/A

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3		N	-0-					-0-
02		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-					-0-
03		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-					-0-
04		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-					-0-
05		279 N	144	-0-	-135	-0-	144	3		N	-0-					-0-
06		270 N	167	-0-	-103	-0-	167	3		N	-0-					-0-
07		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-					-0-
08		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-					-0-
09		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-					-0-
10		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-					-0-
11		270 N	184	-0-	-86	-0-	184	3		N	-0-					-0-
12		279 N	127	-0-	-152	-0-	127	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 038488 COMPL. DATE 03/06/1966 TOTAL DEPTH 1493 PERF. N/A

01		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-					-0-
02		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-					-0-
03		217 N	149	-0-	-68	-0-	149	3		N	-0-					-0-
04		210 N	140	-0-	-70	-0-	140	3		N	-0-					-0-
05		155 N	72	-0-	-83	-0-	72	3		N	-0-					-0-
06		150 N	105	-0-	-45	-0-	105	3		N	-0-					-0-
07		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-					-0-
08		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-					-0-
09		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-					-0-
10		186 N	154	-0-	-32	-0-	154	3		N	-0-					-0-
11		180 N	73	-0-	-107	-0-	73	3		N	-0-					-0-
12		155 N	39	-0-	-116	-0-	39	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWTON, L. E. WELL #: 1 M RRCID -> 041053 COMPL. DATE 01/28/1967 TOTAL DEPTH 2306 PERF. N/A

01		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-					-0-
02		56 N	48	-0-	-8	-0-	48	3		N	-0-					-0-
03		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-					-0-
04		60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3		N	-0-					-0-
05		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-					-0-
06		60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3		N	-0-					-0-
07		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-					-0-
08		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-					-0-
09		60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3		N	-0-					-0-
10		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-					-0-
11		60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3		N	-0-					-0-
12		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
 MURPHREE, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 055428 COMPL. DATE 05/26/1973 TOTAL DEPTH 2684 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	41	-0-	-83	-0-	41	3			N	-0-			-0-
02	112 N	16	-0-	-96	-0-	16	3			N	-0-			-0-
03	93 N	4	-0-	-89	-0-	4	3			N	-0-			-0-
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-			-0-
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-			-0-
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-			-0-
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-			-0-
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-			-0-
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-			-0-
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-			-0-
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-			-0-
12	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,686				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DAY, DOLORES WELL #: 1 RRCID -> 055554 COMPL. DATE 01/03/1900 TOTAL DEPTH 2353 PERF. 2224 - 2232

01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-			10
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-			10
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-			10
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-			10
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-			10
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-			10
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-			10
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-			10
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-			10
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-			10
11	240 N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-			10
*12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-			10
TOTAL GAS PROD:		3,323				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KILGORE, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 057439 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH 2733 PERF. 2635 - 0

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																				
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190																				
KILGORE, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 057440 COMPL. DATE 10/18/1973 TOTAL DEPTH 2708 PERF. N/A																				
M		GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19	
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

NICHOLS DOROTHY				WELL #:	1	RRCID -> 058278	COMPL. DATE 08/03/1973	TOTAL DEPTH 2500	PERF. N/A
01	124 N	80	-0-	-44	-0-	80	3	Y	-0-
02	84 N	80	-0-	-4	-0-	80	3	Y	-0-
03	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	3	Y	-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	Y	-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	Y	-0-
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	Y	-0-
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	Y	-0-
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	Y	-0-
09	120 N	96	-0-	-24	-0-	96	3	Y	-0-
10	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3	Y	-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	Y	-0-
12	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,137		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

WILLIAMS H.C.-B-				WELL #:	1 B	RRCID -> 058620	COMPL. DATE 05/14/1974	TOTAL DEPTH	3255	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
 HARDWICK, HATTIE WELL #: 1 RRCID -> 060826 COMPL. DATE 02/03/1975 TOTAL DEPTH 2581 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	3		N	-0-			-0-
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			-0-
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-			-0-
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-
07	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	3		N	-0-			-0-
08	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	3		N	-0-			-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
*12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,956				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

DAY DOLORES WELL #: 1 A RRCID -> 061447 COMPL. DATE 03/11/1975 TOTAL DEPTH 2315 PERF. N/A

01	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3		N	-0-			-0-
02	140 N	133	-0-	-7	-0-	133	3		N	-0-			-0-
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3		N	-0-			-0-
04	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	3		N	-0-			-0-
05	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3		N	-0-			-0-
06	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	3		N	-0-			-0-
07	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3		N	-0-			-0-
08	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3		N	-0-			-0-
09	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	3		N	-0-			-0-
10	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3		N	-0-			-0-
11	150 N	131	-0-	-19	-0-	131	3		N	-0-			-0-
12	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,719				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WILLIAMS G.W. WELL #: 6 RRCID -> 061944 COMPL. DATE 07/15/1973 TOTAL DEPTH 3198 PERF. N/A

01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
*12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		489				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
 STEWART BILLY V. WELL #: 1 D RRCID -> 062194 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		217 N	173	-0-	-44	-0-	173 3			N	-0-			-0-
02		196 N	176	-0-	-20	-0-	176 3			N	-0-			-0-
03		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3			N	-0-			-0-
04		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3			N	-0-			-0-
05		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3			N	-0-			-0-
06		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3			N	-0-			-0-
07		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3			N	-0-			-0-
08		217 N	205	-0-	-12	-0-	205 3			N	-0-			-0-
09		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3			N	-0-			-0-
10		217 N	195	-0-	-22	-0-	195 3			N	-0-			-0-
11		210 N	179	-0-	-31	-0-	179 3			N	-0-			-0-
12		217 N	179	-0-	-38	-0-	179 3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELER T.B. & W.L. WELL #: 1 A RRCID -> 062611 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 2723 PERF. N/A

01		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3			N	-0-			-0-
02		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3			N	-0-			-0-
03		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3			N	-0-			-0-
04		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3			N	-0-			-0-
05		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3			N	-0-			-0-
06		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3			N	-0-			-0-
07		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3			N	-0-			-0-
08		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3			N	-0-			-0-
09		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3			N	-0-			-0-
10		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3			N	-0-			-0-
11		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3			N	-0-			-0-
*12		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS H. C. WELL #: 1 D RRCID -> 062827 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1105 - 1120

01		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3			N	-0-			-0-
02		28 N	14	-0-	-14	-0-	14 3			N	-0-			-0-
03		31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3			N	-0-			-0-
04		30 N	14	-0-	-16	-0-	14 3			N	-0-			-0-
05		31 N	8	-0-	-23	-0-	8 3			N	-0-			-0-
06		14 N	10	-0-	-4	-0-	10 3			N	-0-			-0-
07		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3			N	-0-			-0-
08		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3			N	-0-			-0-
09		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3			N	-0-			-0-
10		31 N	1	-0-	-30	-0-	1 3			N	-0-			-0-
11		15 N	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
 MURPHREE W. E. WELL #: 1 C RRCID -> 062921 COMPL. DATE 07/28/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2602 - 2620

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		124 N	65	-0-	-59	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02		112 N	39	-0-	-73	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03		93 N	32	-0-	-61	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07		124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
08		124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09		120 N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10		124 N	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					-0-
11		90 N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
12		93 N	47	-0-	-46	-0-	47	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			1,011			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

DAY DELORES WELL #: 1 E RRCID -> 063021 COMPL. DATE 07/24/1975 TOTAL DEPTH 2310 PERF. N/A

01		124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
03		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
08		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
09		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
10		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*12		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			1,199			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WHITE C. M. WELL #: 1 E RRCID -> 063422 COMPL. DATE 08/23/1975 TOTAL DEPTH 2285 PERF. N/A

01		186 N	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-					-0-
02		168 N	145	-0-	-23	-0-	145	3			N	-0-					-0-
03		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07		186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
08		186 N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
09		180 N	157	-0-	-23	-0-	157	3			N	-0-					-0-
10		186 N	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-					-0-
11		150 N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
*12		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			1,939			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
 STONE JENNIE WELL #: 2 RRCID -> 063463 COMPL. DATE 08/22/1975 TOTAL DEPTH 2771 PERF. 2010 - 2699

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	5			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

VOORHIES MAURINE WELL #: 1 A RRCID -> 063663 COMPL. DATE 09/12/1975 TOTAL DEPTH 2698 PERF. N/A

01	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
02	56 N	25	-0-	-31	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
08	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
11	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	-0-					-0-
12	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		749				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILLIAMS H.C. -B- WELL #: 3 B RRCID -> 063664 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 2859 PERF. N/A

01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					65
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	169	3	1	9	N	-0-					66
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					66
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					66
05	155 N	98	-0-	-57	-0-	97	3	1	9	N	-0-					67
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	138	3	14	9	N	-0-					80
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					80
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					80
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-	51	1			29
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					29
11	150 N	101	-0-	-49	-0-	99	3	2	9	N	-0-					31
12	155 N	84	-0-	-71	-0-	83	3	1	9	N	-0-					32
TOTAL GAS PROD:		2,198				TOTAL CONDENSATE PROD:		18								

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
 WHITE C.M. WELL #: 1 B RRCID -> 063697 COMPL. DATE 09/21/1975 TOTAL DEPTH 2340 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-			-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-			-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3		N	-0-			-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		745			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WHITE C M WELL #: 1 C RRCID -> 064074 COMPL. DATE 10/09/1975 TOTAL DEPTH 2336 PERF. N/A

01	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-			-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-			-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3		N	-0-			-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		745			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MADISON, FRANK H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 065490 COMPL. DATE 02/24/1976 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2775 - 0

01	615 N	615	-0-	-0-	-0-	242	1	373	3	N	-0-		-0-
02	616 N	409	-0-	-207	-0-	170	1	239	3	N	-0-		-0-
03	620 N	523	-0-	-97	-0-	523	3		N	-0-			-0-
04	600 N	550	-0-	-50	-0-	550	3		N	-0-			-0-
05	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3		N	-0-			-0-
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3		N	-0-			-0-
07	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3		N	-0-			-0-
08	558 N	514	-0-	-44	-0-	514	3		N	-0-			-0-
09	540 N	520	-0-	-20	-0-	520	3		N	-0-			-0-
10	558 N	552	-0-	-6	-0-	552	3		N	-0-			-0-
11	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3		N	-0-			-0-
*12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,487			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																	
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190																	
MADISON "B" WELL #: 2 RRCID -> 065705 COMPL. DATE 03/07/1976 TOTAL DEPTH 3296 PERF. N/A																	
M	GAS		INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS		*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31	5			-0-	
02	840 N	529	-0-	-311	-0-	220	1	309	3	N	-0-					-0-	
03	806 N	698	-0-	-108	-0-	698	3			N	-0-					-0-	
04	780 N	749	-0-	-31	-0-	749	3			N	-0-					-0-	
05	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-	
06	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-	
07	775 N	679	-0-	-96	-0-	679	3			N	-0-					-0-	
08	775 N	637	-0-	-138	-0-	637	3			N	-0-					-0-	
09	690 N	636	-0-	-54	-0-	636	3			N	-0-					-0-	
10	682 N	642	-0-	-40	-0-	642	3			N	-0-					-0-	
11	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-	
*12	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,381				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

WEST MARION E.				WELL #:	1	RRCID -> 068995	COMPL.	DATE 08/03/1976	TOTAL	DEPTH	3020	PERF.	N/A
01	651 N	623	-0-	-28	-0-	619	3	4 9 N	4				60
02	576 N	576	-0-	-0-	-0-	572	3	4 9 N	4				64
03	651 N	618	-0-	-33	-0-	617	3	1 9 N	1				65
04	629 N	629	-0-	-0-	-0-	628	3	1 9 N	1				66
05	651 N	621	-0-	-30	-0-	619	3	2 9 N	2	53	1		15
06	600 N	599	-0-	-1	-0-	596	3	3 9 N	3				18
07	651 N	610	-0-	-41	-0-	610	3	N	-0-				18
08	620 N	600	-0-	-20	-0-	598	3	2 9 N	2				20
09	600 N	530	-0-	-70	-0-	530	3	N	-0-				20
10	620 N	539	-0-	-81	-0-	539	3	N	-0-				20
11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3	N	-0-				20
*12	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3	N	-0-				20
TOTAL GAS PROD:			7,121		TOTAL CONDENSATE PROD:			17					

WILLIAMS H. C.				WELL #:	3	RRCID -> 070272	COMPL. DATE 02/19/1977	TOTAL DEPTH	3050	PERF. N/A
01	217 N	178	-0-	-39	-0-	178	3	N	-0-	-0-
02	196 N	183	-0-	-13	-0-	183	3	N	-0-	-0-
03	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3	N	-0-	-0-
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-	-0-
05	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	3	N	-0-	-0-
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3	N	-0-	-0-
07	217 N	177	-0-	-40	-0-	177	3	N	-0-	-0-
08	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3	N	-0-	-0-
09	210 N	160	-0-	-50	-0-	160	3	N	-0-	-0-
10	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	3	N	-0-	-0-
11	180 N	157	-0-	-23	-0-	157	3	N	-0-	-0-
12	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,114	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
 MATSON, P. I. WELL #: 1 RRCID -> 073105 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 3025 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	60 R	60	-0-	-0-	-0-		60 3			N	-0-					-0-
08	58 R	58	-0-	-0-	-0-		58 3			N	-0-					-0-
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-		71 3			N	-0-					-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-		75 3			N	-0-					-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-		52 3			N	-0-					-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-		53 3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		369				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

WILLIAMS, G. W. WELL #: 7 RRCID -> 073358 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A

01	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36 3			N	-0-					-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-		41 3			N	-0-					-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-		46 3			N	-0-					-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-		35 3			N	-0-					-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-		40 3			N	-0-					-0-
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-		47 3			N	-0-					-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-		41 3			N	-0-					-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-		43 3			N	-0-					-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-		42 3			N	-0-					-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-		43 3			N	-0-					-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-		42 3			N	-0-					-0-
*12	33 N	33	-0-	-0-	-0-		33 3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		489				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

NEWTON, L.E. WELL #: 1 D RRCID -> 075985 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 2417 PERF. N/A

01	62 N	54	-0-	-8	-0-		54 3			N	-0-					30
02	56 N	46	-0-	-10	-0-		46 3			N	-0-					30
03	62 N	55	-0-	-7	-0-		55 3			N	-0-					30
04	60 N	56	-0-	-4	-0-		56 3			N	-0-					30
05	62 N	58	-0-	-4	-0-		58 3			N	-0-					30
06	60 N	54	-0-	-6	-0-		54 3			N	-0-					30
07	62 N	57	-0-	-5	-0-		57 3			N	-0-					30
08	62 N	56	-0-	-6	-0-		56 3			N	-0-					30
09	60 N	52	-0-	-8	-0-		52 3			N	-0-					30
10	62 N	52	-0-	-10	-0-		52 3			N	-0-					30
11	60 N	50	-0-	-10	-0-		50 3			N	-0-					30
12	62 N	49	-0-	-13	-0-		49 3			N	-0-					30
TOTAL GAS PROD:		639				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190													
NEWTON, L.E. WELL #: 2 RRCID -> 075986 COMPL. DATE 11/09/1972 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A													
M	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3		N	-0-			11
02	56 N	41	-0-	-15	-0-	41	3		N	-0-			11
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-			11
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3		N	-0-			11
05	52 N	52	-0-	-0	-0-	52	3		N	-0-			11
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3		N	-0-			11
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-			11
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-			11
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3		N	-0-			11
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3		N	-0-			11
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3		N	-0-			11
12	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3		N	-0-			11
TOTAL GAS PROD:		576	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NEWTON, L. E.				WELL #:	3	RRCID -> 075987	COMPL. DATE	11/12/1972	TOTAL DEPTH	2373	PERF.	N/A
01	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	3	N	-0-			-0-
02	168 N	141	-0-	-27	-0-	141	3	N	-0-			-0-
03	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3	N	-0-			-0-
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-			-0-
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3	N	-0-			-0-
06	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	3	N	-0-			-0-
07	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3	N	-0-			-0-
08	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3	N	-0-			-0-
09	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	3	N	-0-			-0-
10	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	3	N	-0-			-0-
11	180 N	154	-0-	-26	-0-	154	3	N	-0-			-0-
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,980	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MATSON, P. I.				WELL #:	2	RRCID -> 078519	COMPL. DATE 08/25/1978	TOTAL DEPTH	1112 PERF.	1079 -	1112
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
 WATKINS, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 082462 COMPL. DATE 02/18/1979 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3050 - 3074

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		279 N	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-					40
02		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					40
03		279 N	234	-0-	-45	-0-	234	3			N	-0-					40
04		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					40
05		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					40
06		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					40
07		279 N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					40
08		248 N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					40
09		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					40
10		248 N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					40
11		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					40
*12		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					40
TOTAL GAS PROD:			2,970			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CAMP & PARKS WELL #: 6 RRCID -> 082654 COMPL. DATE 05/18/1979 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2394 - 2412

01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-						-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	3			N	-0-						-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-						-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-						-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-						-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-						-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-						-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-						-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-						-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-						-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-						-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			303			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MADISON, FRANK H. "F" WELL #: 1 RRCID -> 083791 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2984 - 2994

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51	5				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS) // CONT. // 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: BROWN			
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. // CONT. // 806190													
NICHOLS, GLADYS -A- WELL #: 1 RRCID -> 084144 COMPL. DATE 08/30/1979										TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2420 - 2430	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3	N	-0-				-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-				-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-				-0-
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-				-0-
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3	N	-0-				-0-
06	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	3	N	-0-				-0-
07	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3	N	-0-				-0-
08	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3	N	-0-				-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-				-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-				-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3	N	-0-				-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 498

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCY, BETTY "A" WELL #: 3 RRCID -> 086674 COMPL. DATE 02/20/1980										TOTAL DEPTH	2589	PERF. 2276 - 2286	
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	22	1	182 3	N	-0-			-0-
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	27	1	161 3	N	-0-			-0-
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			-0-
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			-0-
05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3		N	-0-			-0-
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3		N	-0-			-0-
07	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-			-0-
08	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3		N	-0-			-0-
09	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3		N	-0-			-0-
10	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3		N	-0-			-0-
11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3		N	-0-			-0-
*12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,346

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 087876 COMPL. DATE 05/09/1980										TOTAL DEPTH	2606	PERF. 2252 - 2268	
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
03	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3		N	-0-			-0-
04	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3		N	-0-			-0-
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3		N	-0-			-0-
06	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	3		N	-0-			-0-
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
08	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3		N	-0-			-0-
09	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	3		N	-0-			-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,413

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
 BUCY, BETTY "A" WELL #: 5 RRCID -> 089070 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 2551 PERF. 2250 - 2265

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		98 N	98	-0-	-0-	-0-	10 1	88 3		N	-0-				-0-
02		102 N	102	-0-	-0-	-0-	15 1	87 3		N	-0-				-0-
03		124 N	89	-0-	-35	-0-	89 3			N	-0-				-0-
04		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3			N	-0-				-0-
05		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3			N	-0-				-0-
06		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3			N	-0-				-0-
07		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3			N	-0-				-0-
08		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3			N	-0-				-0-
09		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3			N	-0-				-0-
10		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3			N	-0-				-0-
11		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3			N	-0-				-0-
*12		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,892				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BUCY "A" WELL #: 9 RRCID -> 090047 COMPL. DATE 09/02/1980 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2264 - 2278

01		260 N	260	-0-	-0-	-0-	28 1	232 3		N	-0-				39
02		252 N	230	-0-	-22	-0-	33 1	197 3		N	-0-				39
03		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3			N	-0-				39
04		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3			N	-0-				39
05		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3			N	-0-				39
06		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3			N	-0-				39
07		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3			N	-0-				39
08		279 N	272	-0-	-7	-0-	272 3			N	-0-				39
09		270 N	203	-0-	-67	-0-	203 3			N	-0-				39
10		279 N	262	-0-	-17	-0-	262 3			N	-0-				39
11		270 N	249	-0-	-21	-0-	249 3			N	-0-				39
*12		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3			N	-0-				39
TOTAL GAS PROD:		3,324				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BUCY, BETTY "A" WELL #: 12 RRCID -> 090917 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 2539 PERF. 2252 - 2264

01		458 N	458	-0-	-0-	-0-	49 1	409 3		N	-0-				-0-
02		420 N	413	-0-	-7	-0-	59 1	354 3		N	-0-				-0-
03		434 N	414	-0-	-20	-0-	414 3			N	-0-				-0-
04		450 N	442	-0-	-8	-0-	442 3			N	-0-				-0-
05		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3			N	-0-				-0-
06		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3			N	-0-				-0-
07		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3			N	-0-				-0-
08		465 N	422	-0-	-43	-0-	422 3			N	-0-				-0-
09		450 N	430	-0-	-20	-0-	430 3			N	-0-				-0-
10		465 N	446	-0-	-19	-0-	446 3			N	-0-				-0-
11		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3			N	-0-				-0-
12		434 N	424	-0-	-10	-0-	424 3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,301				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
 BIBBY, J.C. WELL #: 4A RRCID -> 091754 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 2733 PERF. 1843 - 1847

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	45	3	4	9	Y	4					31
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					31
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	38	3	1	9	Y	-1					32
04	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	3			Y	-0-	19	1			13
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	37	3	1	9	Y	1					14
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	37	3	1	9	Y	1					15
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					15
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					15
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					15
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	83	3	2	9	Y	2					17
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	96	3	2	9	Y	2					19
12	93 N	44	-0-	-49	-0-	44	3			Y	-0-					19
TOTAL GAS PROD:		680				TOTAL CONDENSATE PROD:		11								

BUCY, BETTY "A" WELL #: 14 RRCID -> 091895 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 2603 PERF. 2254 - 2264

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BECK, J. WELL #: 2 RRCID -> 092532 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2450 - 2454

01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					35
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	54	3			N	-0-					35
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					35
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					35
05	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					35
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					35
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					35
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					35
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					35
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					35
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					35
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					35
TOTAL GAS PROD:		702				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190														
MADISON, FRANK H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 093441 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 3336 PERF. 3022 - 3026														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING				WELL #:	1	RRCID -> 095000	COMPL. DATE 01/03/1900	TOTAL DEPTH	3034	PERF. 2847	-	2856
01	279	N	208	-0-	-71	-0-	208	3	N	-0-		-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-		-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3	N	-0-		-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-		-0-
05	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	3	N	-0-		-0-
06	300	N	265	-0-	-35	-0-	265	3	N	-0-		-0-
07	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3	N	-0-		-0-
08	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3	N	-0-		-0-
09	270	N	207	-0-	-63	-0-	207	3	N	-0-		-0-
10	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	3	N	-0-		-0-
11	240	N	196	-0-	-44	-0-	196	3	N	-0-		-0-
*12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 3,079

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD, HENRY M.				WELL #:	1	RRCID -> 096301	COMPL. DATE 10/19/1981	TOTAL DEPTH 2442	PERF. 1701 - 1706	
01	465 N	362	-0-	-103	-0-	362	3	N	-0-	24
02	392 N	352	-0-	-40	-0-	352	3	N	-0-	24
03	403 N	365	-0-	-38	-0-	365	3	N	-0-	24
04	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3	N	-0-	24
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3	N	-0-	24
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3	N	-0-	24
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3	N	-0-	24
08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3	N	-0-	24
09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3	N	-0-	24
10	403 N	392	-0-	-11	-0-	392	3	N	-0-	24
11	420 N	370	-0-	-50	-0-	370	3	N	-0-	24
12	403 N	356	-0-	-47	-0-	356	3	N	-0-	24

TOTAL GAS PROD: 4,576

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190																
WELL #: 3 RRCID -> 097888 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 2516 PERF. 2238 - 2258																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	15	1	129	3	N	-0-					-0-
02	140 N	137	-0-	-3	-0-	19	1	118	3	N	-0-					-0-
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	150 N	95	-0-	-55	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	155 N	65	-0-	-90	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	120 N	43	-0-	-77	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
12	155 N	100	-0-	-55	-0-	100	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,317			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

TURNER, J. B.				WELL #:	4	RRCID -> 100315	COMPL. DATE 12/14/1976	TOTAL DEPTH	2379	PERF. 2312	-	2320
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-			6
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	3	N	-0-			6
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3	N	-0-			6
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3	N	-0-			6
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3	N	-0-			6
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3	N	-0-			6
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3	N	-0-			6
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3	N	-0-			6
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3	N	-0-			6
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3	N	-0-			6
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3	N	-0-			6
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3	N	-0-			6
TOTAL GAS PROD:			244	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

THOMPSON				WELL #:	5	RRCID -> 101988	COMPL.	DATE 02/14/1981	TOTAL	DEPTH	2627	PERF.	2271 -	2276
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	26	1	220 3	N	1				60
02	252 N	222	-0-	-30	-0-	32	1	190 3	N	-0-				60
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-				60
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-	40	1		20
05	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-				20
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3		N	-0-				20
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-				20
08	279 N	218	-0-	-61	-0-	218	3		N	-0-				20
09	270 N	232	-0-	-38	-0-	232	3		N	-0-				20
10	279 N	234	-0-	-45	-0-	234	3		N	-0-				20
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-				20
12	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3		N	-0-				20
TOTAL GAS PROD:			3,036	TOTAL CONDENSATE PROD:			1							

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190														
THOMPSON WELL #: 6 RRCID -> 101989 COMPL. DATE 08/13/1980 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2272 - 2276														
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-				51
02	168 N	160	-0-	-0-8	-0-	160	3		N	-0-				51
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	219	3		N	20				71
04	539 N	539	-0-	-0-	-0-	517	3	22 9	N	20	84 1			7
05	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-				7
06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3		N	-0-				7
07	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3		N	-0-				7
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-				7
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-				7
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-				7
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	306	3	3 9	N	3				10
*12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	318	3	6 9	N	5				15
TOTAL GAS PROD:		3,907				TOTAL CONDENSATE PROD:				48				

THOMPSON				WELL #:	7	RRCID ->	101990	COMPL. DATE	10/15/1980	TOTAL DEPTH	2717	PERF.	2284	-	2284
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-						37
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-						37
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-						37
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3	N	-0-						37
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-						37
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-						37
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-						37
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-						37
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3	N	-0-						37
10	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	3	N	-0-						37
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3	N	-0-						37
*12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-						37
TOTAL GAS PROD:			794		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BIBBY, J. C.				WELL #:	7	RRCID ->	103001	COMPL. DATE	11/03/1981	TOTAL DEPTH	1928	PERF.	1868	-	1877
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3	N	-0-						-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-						-0-
03	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3	N	-0-						-0-
04	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3	N	-0-						-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-						-0-
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-						-0-
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	N	-0-						-0-
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-						-0-
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-						-0-
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-						-0-
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-						-0-
12	155 N	88	-0-	-67	-0-	88	3	N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			1,339			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
 NICHOLS, GLADYS WELL #: 3 RRCID -> 105984 COMPL. DATE 06/17/1983 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1716 - 1721

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3			N	-0-					-0-
02		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3			N	-0-					-0-
03		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3			N	-0-					-0-
04		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3			N	-0-					-0-
05		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3			N	-0-					-0-
06		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3			N	-0-					-0-
07		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3			N	-0-					-0-
08		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3			N	-0-					-0-
09		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3			N	-0-					-0-
10		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3			N	-0-					-0-
11		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3			N	-0-					-0-
*12		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			2,741				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MAHAFFEY, VERDNA WELL #: 1 RRCID -> 110487 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 2490 PERF. 1714 - 1719

01		186 N	165	-0-	-21	-0-	165 3			N	-0-					14
02		168 N	165	-0-	-3	-0-	165 3			N	-0-					14
03		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3			N	-0-					14
04		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3			N	-0-					14
05		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3			N	-0-					14
06		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3			N	-0-					14
07		186 N	176	-0-	-10	-0-	176 3			N	-0-					14
08		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3			N	-0-					14
09		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3			N	-0-					14
10		186 N	180	-0-	-6	-0-	180 3			N	-0-					14
11		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3			N	-0-					14
12		186 N	173	-0-	-13	-0-	173 3			N	-0-					14
TOTAL GAS PROD:			2,169				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

COX, OLETA N. WELL #: 1 RRCID -> 120741 COMPL. DATE 03/24/1986 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1375 - 1380

01		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3			N	-0-					-0-
02		112 N	111	-0-	-1	-0-	111 3			N	-0-					-0-
03		124 N	119	-0-	-5	-0-	119 3			N	-0-					-0-
04		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3			N	-0-					-0-
05		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3			N	-0-					-0-
06		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3			N	-0-					-0-
07		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3			N	-0-					-0-
08		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3			N	-0-					-0-
09		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3			N	-0-					-0-
10		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3			N	-0-					-0-
11		120 N	106	-0-	-14	-0-	106 3			N	-0-					-0-
12		124 N	112	-0-	-12	-0-	112 3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			1,491				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
 RINGHOFFER, A.H. WELL #: 7 RRCID -> 146674 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 988 - 995

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		166 N	166	-0-	-0-		166 3			N	-0-					-0-
02		168 N	150	-0-	-18		150 3			N	-0-					-0-
03		186 N	157	-0-	-29		157 3			N	-0-					-0-
04		150 N	142	-0-	-8		142 3			N	-0-					-0-
05		155 N	140	-0-	-15		140 3			N	-0-					-0-
06		150 N	130	-0-	-20		130 3			N	-0-					-0-
07		155 N	112	-0-	-43		112 3			N	-0-					-0-
08		155 N	113	-0-	-42		113 3			N	-0-					-0-
09		120 N	106	-0-	-14		106 3			N	-0-					-0-
10		124 N	103	-0-	-21		103 3			N	-0-					-0-
11		120 N	90	-0-	-30		90 3			N	-0-					-0-
12		124 N	90	-0-	-34		90 3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			1,499			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SUB SURFACE OPERATIONS 828296
 HARRIS, V. (B) WELL #: 1A RRCID -> 138531 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1640 - 1666

01	1494	343	-0-	-1151	-0-	343 2				N	-0-					-0-
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2				N	-0-					-0-
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2				N	-0-					-0-
04	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2				N	-0-					-0-
05	341 N	266	-0-	-75	-0-	266 2				N	-0-					-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
*08	279 N	278	-0-	-1	-0-	278 2				N	-0-					-0-
*09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2				N	-0-					-0-
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2				N	-0-					-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2				N	-0-					-0-
*12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			2,244			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317
 BOWEN, A. J. WELL #: 1A RRCID -> 120603 COMPL. DATE 11/27/1986 TOTAL DEPTH 1601 PERF. 1534 - 1537

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)///CONT.//				12406 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN									
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.				//CONT.// 828317															
BOWEN, A. J.				WELL #:		3A		RRCID -> 121380		COMPL. DATE 04/05/1986		TOTAL DEPTH 1580		PERF. 1262 - 1264					

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	156	-0-	156	156		150	4	6	9		N	5					5	
05	14B2 EXT	147	-0-	147	303		140	4	7	9		N	6					11	
06	14B DENY	151	-0-	151	454		145	4	6	9		N	5					16	
07	14B DENY	158	-0-	158	612		150	4	8	9		N	7					23	
08	14B DENY	166	-0-	166	778		160	4	6	9		N	5					28	
09	14B2 EXT	183	-0-	183	961		180	4	3	9		N	3					31	
10	14B DENY	180	-0-	180	1141		180	4				N	-0-					31	
11	14B2 EXT	180	-0-	180	1321		180	4				N	-0-					31	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1321							N	NO RPT					31	

TOTAL GAS PROD:		1,321				TOTAL CONDENSATE PROD:		31											

TEJAS JACK SALES, INC.				841296								
BOURN				WELL #:	3	RRCID -> 124508	COMPL. DATE 04/08/1987	TOTAL DEPTH	1010 PERF.	969 -	973	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

NEWSOM, MACK					WELL #:	4	RRCID -> 125101	COMPL. DATE 08/24/1987	TOTAL DEPTH	1050	PERF.	966	-	972
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 TEJAS JACK SALES, INC. //CONT.// 841296
 THRIFTY BOURN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 131909 COMPL. DATE 08/31/1989 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 1020 - 1023

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THRIFTY BOURN RANCH WELL #: 2S RRCID -> 132995 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 1123 PERF. 1076 - 1086

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMCO OIL & GAS INC. 861759
 FOREMAN, ADDIE WELL #: 2 RRCID -> 069881 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 940 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 WHITE, L. L. 918440
 WHITE, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 099155 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 1875 PERF. 1712 - 1785

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

WILLIAMS, RICHARD L. & BONNY FAY 925554
 WILLIAMS, RICHARD L. & BONNY FAY WELL #: 1 RRCID -> 080990 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH 535 PERF. 480 - 484

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964
 MURPHY, E.L. WELL #: 1 RRCID -> 095163 COMPL. DATE 08/21/1981 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2572 - 2578

01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.//CONT.// 946964																
MURPHY,E.L. WELL #: 2 RRCID -> 103413 COMPL. DATE 12/08/1982 TOTAL DEPTH 2660 PERF. 2572 - 2578																
M	GAS		INJECT. (I}	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS		* *		C	COND	* * DISPOSITIONS		* *		EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L}	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

3 S PRODUCTION, INC.				953796											
WILLETT				WELL #:	1A	RRCID -> 090381	COMPL. DATE 10/11/1980	TOTAL DEPTH	3445	PERF. 2960 -	2970				
01	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	3		N	-0-	-0-			
02	280	N	209	-0-	-71	-0-	209	3		N	-0-	-0-			
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-	-0-			
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-	-0-			
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-	-0-			
06	270	N	227	-0-	-43	-0-	227	3		N	-0-	-0-			
07	310	N	227	-0-	-83	-0-	227	3		N	-0-	-0-			
08	279	N	217	-0-	-62	-0-	217	3		N	-0-	-0-			
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-	-0-			
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-	-0-			
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-	-0-			
*12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-	-0-			

TOTAL GAS PROD:

3,075

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

7 D OPERATIONS				954750											
BUCY, BETTIE				WELL #:		2		RRCID -> 101002		COMPL. DATE 03/07/1961		TOTAL DEPTH 2374		PERF. 2297 - 2322	
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-	-0-				
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-	-0-				
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2	Y	-0-	-0-				
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-	-0-				
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
*08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				

TOTAL GAS PROD:

6

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 7 D OPERATIONS //CONT.// 954750
 BUCY, BETTIE WELL #: 1 RRCID -> 101003 COMPL. DATE 06/26/1960 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2328 - 2334

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
05		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BROWNWOOD, EAST (MARBLE FALLS) 12566 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN
 MADISON, F. H. 521255
 MADISON, H. F. WELL #: 2 RRCID -> 040468 COMPL. DATE 06/18/1966 TOTAL DEPTH 1140 PERF. 1110 - 1136

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. 100298
 MOORE, H. B. -A- WELL #: 1A RRCID -> 041140 COMPL. DATE 05/02/1962 TOTAL DEPTH 1150 PERF. 0 - 1132

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298
 NEAL, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 041141 COMPL. DATE 06/01/1962 TOTAL DEPTH 1230 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-														
		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

MOORE, H. B., -A- WELL #: 2 RRCID -> 041332 COMPL. DATE 12/01/1966 TOTAL DEPTH 1135 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-														
		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

MOORE, H. B., -C- WELL #: 1 RRCID -> 041333 COMPL. DATE 10/25/1966 TOTAL DEPTH 1201 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-														
		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN															
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298															
MOORE, H. B. WELL #: 2 C RRCID -> 041413 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS, B. J., -A-					WELL #:	1	RRCID -> 042571	COMPL. DATE 09/14/1967	TOTAL DEPTH	1170	PERF.	N/A
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICE I. G.				WELL #:	1	RRCID -> 061027	COMPL. DATE 06/28/1962	TOTAL DEPTH	1450	PERF. N/A
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298
 MCCLELLLEN P.N. WELL #: 1 RRCID -> 069177 COMPL. DATE 11/22/1976 TOTAL DEPTH 1312 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HEWGLEY, OTIS WELL #: 1 RRCID -> 070944 COMPL. DATE 01/19/1976 TOTAL DEPTH 1450 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ADAMS, WESLEY WELL #: 1 RRCID -> 071386 COMPL. DATE 05/19/1977 TOTAL DEPTH 1048 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298												
ADAMS, WESLEY -A- WELL #: 1A RRCID -> 075432 COMPL. DATE 01/30/1978 TOTAL DEPTH 1041 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 083611 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 1305 PERF. 1204 - 1209												
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER CLAY, O "A" WELL #: 2 RRCID -> 097436 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 1269 PERF. 1212 - 1218												
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN														
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298														
CLARK, BOBBY WELL #: 5 RRCID -> 099055 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 1254 PERF. 1195 - 1213														
M	GAS		INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

CEDAR RIDGE ENERGY, INC.				140622									
MCCLELLAN, PAT N.				WELL #:	1	RRCID -> 017458	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	1275	PERF. N/A			
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-			
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-			
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-			
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2	N	-0-			
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-			
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-			
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-			
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-			
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2	N	-0-			
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-			
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2	N	-0-			
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			
TOTAL GAS PROD:				418	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SIKES, ERNEST				WELL #:	1	RRCID -> 017459	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	1395	PERF. N/A
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-	-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	2	N	-0-	-0-
03	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2	N	-0-	-0-
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2	N	-0-	-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-	-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-	-0-
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-	-0-
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-	-0-
09	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2	N	-0-	-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-	-0-
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2	N	-0-	-0-
12	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			142	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 G. & S. LANDSCAPING, INC. 291946
 NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 6 RRCID -> 074682 COMPL. DATE 12/06/1977 TOTAL DEPTH 1280 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	159 R	32	-0-	-127	-0-	32	2		N	-0-			-0-
02	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-			-0-
*11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
*12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		211			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 10 RRCID -> 122694 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 1311 PERF. 1223 - 1241

01	1642	328	-0-	-1314	-0-	328	2		N	-0-			-0-
02	328	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-			-0-
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-			-0-
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			-0-
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			-0-
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			-0-
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-			-0-
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
10	124 N	48	-0-	-76	-0-	48	2		N	-0-			-0-
*11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
*12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,181			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 12 RRCID -> 123296 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 1159 - 1176

01	1535	307	-0-	-1228	-0-	307	2		N	-0-			-0-
02	307 R	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-			-0-
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			-0-
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			-0-
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			-0-
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-			-0-
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
10	217 N	45	-0-	-172	-0-	45	2		N	-0-			-0-
*11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
*12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,043			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 G. & S. LANDSCAPING, INC. //CONT.// 291946
 NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 14 RRCID -> 134068 COMPL. DATE 03/10/1990 TOTAL DEPTH 1239 PERF. 1160 - 1188

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	265	53	-0-	-212	-0-	53	2		N	-0-			-0-
02	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2		N	-0-			-0-
*11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
*12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		353			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

R & D OPERATING, INC. 685874
 GENTRY, D. S. WELL #: 1 RRCID -> 036108 COMPL. DATE 02/22/1962 TOTAL DEPTH 1308 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCLELLAN WELL #: 1 RRCID -> 120112 COMPL. DATE 01/18/1986 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1244 - 1252

01	1323	109	-0-	-1214	-0-	109	2		N	-0-			-0-
02	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		204			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317
 DAVIS, ARLIE E. WELL #: M 18 RRCID -> 208502 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 1180 PERF. 1155 - 1158

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		31 N	20	-0-	-11	-0-		20	2		N	-0-					-0-
02		28 N	19	-0-	-9	-0-		19	2		N	-0-					-0-
03		31 N	22	-0-	-9	-0-		22	2		N	-0-					-0-
04		30 N	21	-0-	-9	-0-		21	2		N	-0-					-0-
05		23 N	23	-0-	-0-	-0-		23	2		N	-0-					-0-
06		21 N	21	-0-	-0-	-0-		21	2		N	-0-					-0-
07		19 N	19	-0-	-0-	-0-		19	2		N	-0-					-0-
08		13 N	13	-0-	-0-	-0-		13	2		N	-0-					-0-
09		30 N	5	-0-	-25	-0-		5	2		N	-0-					-0-
10		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	2		N	-0-					-0-
11		13 N	8	-0-	-5	-0-		8	2		N	-0-					-0-
12		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			177	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

ARLIE E. DAVIS WELL #: M 20 RRCID -> 215286 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 1205 PERF. 1162 - 1168

01		31 N	18	-0-	-13	-0-		18	2		N	-0-					-0-
02		28 N	17	-0-	-11	-0-		17	2		N	-0-					-0-
03		31 N	20	-0-	-11	-0-		20	2		N	-0-					-0-
04		30 N	21	-0-	-9	-0-		21	2		N	-0-					-0-
05		23 N	23	-0-	-0-	-0-		23	2		N	-0-					-0-
06		21 N	21	-0-	-0-	-0-		21	2		N	-0-					-0-
07		17 N	17	-0-	-0-	-0-		17	2		N	-0-					-0-
08		12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	2		N	-0-					-0-
09		30 N	4	-0-	-26	-0-		4	2		N	-0-					-0-
10		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	2		N	-0-					-0-
11		12 N	7	-0-	-5	-0-		7	2		N	-0-					-0-
12		4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			166	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

ARLIE E. DAVIS WELL #: M 19 RRCID -> 218729 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1160 - 1170

01		31 N	19	-0-	-12	-0-		19	2		N	-0-					-0-
02		28 N	18	-0-	-10	-0-		18	2		N	-0-					-0-
03		31 N	21	-0-	-10	-0-		21	2		N	-0-					-0-
04		30 N	22	-0-	-8	-0-		22	2		N	-0-					-0-
05		20 N	20	-0-	-0-	-0-		20	2		N	-0-					-0-
06		21 N	21	-0-	-0-	-0-		21	2		N	-0-					-0-
07		18 N	18	-0-	-0-	-0-		18	2		N	-0-					-0-
08		13 N	13	-0-	-0-	-0-		13	2		N	-0-					-0-
09		30 N	5	-0-	-25	-0-		5	2		N	-0-					-0-
10		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	2		N	-0-					-0-
11		13 N	8	-0-	-5	-0-		8	2		N	-0-					-0-
12		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			171	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317
 DAVIS, ARLIE E. WELL #: M 17 RRCID -> 222465 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 1199 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	13 N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		177		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WILSON RANCH 930205
 WILSON, H. E. "159" WELL #: 4 RRCID -> 111489 COMPL. DATE 00/00/1983 TOTAL DEPTH 1375 PERF. 1259 - 1269

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WILSON, H. E. "159" WELL #: 3 RRCID -> 112337 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 1360 PERF. 1267 - 1285

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS)				12573 500	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: BROWN				
CARSON, ROBERT L. ESTATE				136250									
HONEA, L. J.				WELL #:	1	RRCID -> 017473	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1381 - 1534		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

R & D OPERATING, INC.				685874											
BUCKNERS ORPHANS HOME				WELL #:		1	RRCID -> 017461		COMPL. DATE 01/30/1941		TOTAL DEPTH		1508	PERF. N/A	
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	247		N	NO	RPT					-0-
02	247	X		-0-	-247			N		-0-					-0-
03	0	N		-0-	-0-			N		-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO	RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO	RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO	RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO	RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO	RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO	RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO	RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO	RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO	RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

BUCKNERS ORPHANS HOME				WELL #:	2	RRCID -> 017462	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1571 - 1582	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-		89		N	NO RPT		-0-	
02	89 X	-0-	-0-	-89		-0-		N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 12573 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE													CNTY: BROWN			
R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874																
BUCKNERS ORPHANS HOME WELL #: 1A RRCID -> 017480 COMPL. DATE N/A													TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 1399 - 1500
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKNERS ORPHANS HOME				WELL #:	1 C	RRCID -> 017481	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1434 - 1498
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKNER				WELL #: B 1		RRCID -> 017482		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1419 - 1532
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 12573 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: BROWN
 R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874
 BUCKNER -B- WELL #: 4 RRCID -> 017483 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHIDDEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 017487 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1408 - 1499

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	249				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	249				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	249				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	249				N	-0-			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
 BOYSEN, B. S. WELL #: 1 RRCID -> 017470 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1598 - 1750

01	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3		N	-0-			-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-			-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-			-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-			-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-			-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3		N	-0-			-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3		N	-0-			-0-
11	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	3		N	-0-			-0-
*12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 242														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS)		//CONT.//		12573 500	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: BROWN							
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190												
BOYSEN, B. S.		WELL #:		2	RRCID -> 017471		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 1590 - 1720	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	14 N	11	-0-	-3	-0-	11	3			N	-0-					-0-
*12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		254				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

BOYSEN, B. S.				WELL #:	3	RRCID -> 017472	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1600 - 1754
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-		-0-
02	56 N	28	-0-	-28	-0-	28	3	N	-0-		-0-
03	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	3	N	-0-		-0-
04	60 N	27	-0-	-33	-0-	27	3	N	-0-		-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-		-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-		-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3	N	-0-		-0-
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3	N	-0-		-0-
09	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3	N	-0-		-0-
10	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3	N	-0-		-0-
11	15 N	12	-0-	-3	-0-	12	3	N	-0-		-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			284	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SMITH, BROOK				WELL #:	1	RRCID -> 017474	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1600 - 1754
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-		-0-
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-		-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-		-0-
04	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3	N	-0-		-0-
05	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3	N	-0-		-0-
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-		-0-
07	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3	N	-0-		-0-
08	124 N	60	-0-	-64	-0-	60	3	N	-0-		-0-
09	150 N	33	-0-	-117	-0-	33	3	N	-0-		-0-
10	93 N	37	-0-	-56	-0-	37	3	N	-0-		-0-
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3	N	-0-		-0-
*12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,076		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS)				//CONT.//	12573 500	NON-ASSOCIATED		SALVAGE				CNTY: BROWN			
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.				//CONT.//	806190										
SMITH, BROOK				WELL #:	2	RRCID -> 017478		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 1587 - 1739	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	62 N	19	-0-	-43	-0-	19	3			N	-0-			-0-	
02	28 N	4	-0-	-24	-0-	4	3			N	-0-			-0-	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-	
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-	
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-	
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-	
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-	
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-	
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-	
11	11 N	7	-0-	-4	-0-	7	3			N	-0-			-0-	
12	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		71			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SMITH, BROOK				WELL #:	5	RRCID -> 017479	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1587 - 1605
01	62 N	23	-0-	-39	-0-	23	3	N	-0-		-0-
02	56 N	4	-0-	-52	-0-	4	3	N	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
05	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3	N	-0-		-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-		-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-		-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-		-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-
11	11 N	7	-0-	-4	-0-	7	3	N	-0-		-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			76	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WISE, W. S.			933420						
SMITH, J. F.			WELL #:	1	RRCID -> 017465	COMPL. DATE 04/23/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1486 - 1515
01 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 12573 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: BROWN
 WISE, W. S. //CONT.// 933420
 IRENE SMITH WELL #: 1 RRCID -> 017466 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1485 - 1515

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BRUNER (MARBLE FALLS) 12620 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
 WYOMING DIAMOND A LLC 945735
 ALDENHOVEN, CARL J. WELL #: 1 RRCID -> 077347 COMPL. DATE 01/31/1978 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4776 - 4837

01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2	N	-0-	-0-	
02	224 N	198	-0-	-26	-0-	198	2	N	-0-	-0-	
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-	-0-	
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2	N	-0-	-0-	
05	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	2	N	-0-	-0-	
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-	-0-	
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-	-0-	
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-	-0-	
09	210 N	203	-0-	-7	-0-	203	2	N	-0-	-0-	
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-	-0-	
*11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,273	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ALDENHOVEN, CARL J. WELL #: 2 RRCID -> 077348 COMPL. DATE 03/05/1978 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 4902 - 4912

01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2	N	-0-	-0-	
02	224 N	198	-0-	-26	-0-	198	2	N	-0-	-0-	
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-	-0-	
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-	-0-	
05	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	2	N	-0-	-0-	
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-	-0-	
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-	-0-	
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-	-0-	
09	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	2	N	-0-	-0-	
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-	-0-	
*11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,269	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BRUNER (MARBLE FALLS) //CONT.// 12620 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
 WYOMING DIAMOND A LLC //CONT.// 945735
 ALDENHOVEN, CARL J. WELL #: 5 RRCID -> 079665 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4654 - 4660

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-			-0-
02	224 N	198	-0-	-26	-0-	198	2		N	-0-			-0-
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			-0-
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			-0-
05	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	2		N	-0-			-0-
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			-0-
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-			-0-
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			-0-
09	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	2		N	-0-			-0-
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			-0-
*11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,274		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRYCE (DUFFER CHERT) 12769 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 PETEX 659782
 STOUARD UNIT 5 WELL #: 5 RRCID -> 140035 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 4646 PERF. 4134 - 4150

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2		N	-0-			62
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			62
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			62
04	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	2		N	-0-			62
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			62
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			62
07	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2		N	-0-			62
08	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2		N	-0-			62
09	120 N	83	-0-	-37	-0-	83	2		N	-0-			62
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			62
11	120 N	82	-0-	-38	-0-	82	2		N	-0-			62
12	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2		N	-0-			62
TOTAL GAS PROD:		1,178		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BUCK CREEK (CONGLOMERATE) 12885 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 ATTIS OPERATING INC. 036637
 HARRINGTON, C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 144746 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 4369 PERF. 4069 - 4080

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			-0-
03	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			-0-
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			-0-
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-
07	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3		N	-0-			-0-
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-			-0-
*09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			-0-
*10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,077		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BUCK CREEK (MARBLE FALLS) 12885 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
 HICKMAN, MELISSA WELL #: 3 RRCID -> 260654 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 5161 PERF. 4564 - 4587

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BUCK RANCH (ATOKA) 12889 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 DIXON, R. MCFARLAND 221423
 DIXON WELL #: 1 RRCID -> 070327 COMPL. DATE 06/09/1990 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 4602 - 4612

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DIXON WELL #: 2 RRCID -> 071284 COMPL. DATE 05/10/1977 TOTAL DEPTH 6060 PERF. N/A

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BUCK RANCH (ATOKA) //CONT.// 12889 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 DIXON, R. MCFARLAND //CONT.// 221423
 DIXON WELL #: 3 RRCID -> 075116 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4993 - 5039

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MONCRIEF, C. B. 574775
 MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 17V RRCID -> 239820 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3424 - 3528

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OXXN 630579
 MCFARLAND J WELL #: 1 RRCID -> 070335 COMPL. DATE 01/24/1977 TOTAL DEPTH 5965 PERF. N/A

01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-
02	336 N	229	-0-	-107	-0-	229	2		N	-0-			-0-
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			-0-
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			-0-
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-			-0-
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-
08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-			-0-
09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-			-0-
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-			-0-
11	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2		N	-0-			-0-
*12	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,279		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BUCK RANCH (STRAWN)		12889 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER											
BRG LONE STAR LTD.		090870																	
BUCK RANCH		WELL #:		1		RRCID -> 068189		COMPL. DATE 10/14/1975		TOTAL DEPTH 2848		PERF. N/A							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	245	3				N	-0-					-0-	
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	214	3				N	-0-					-0-	
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	234	3				N	-0-					-0-	
04	180 N	249	-0-	69	-0-	-0-	249	3				N	-0-					-0-	
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	230	3				N	-0-					-0-	
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	227	3				N	-0-					-0-	
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-	206	3				N	-0-					-0-	
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	246	3				N	-0-					-0-	
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	217	3				N	-0-					-0-	
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	219	3				N	-0-					-0-	
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	197	3				N	-0-					-0-	
12	186 N	175	-0-	-11	-0-	-0-	175	3				N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,659				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

BUCK RANCH				WELL #:	5	RRCID -> 069513	COMPL. DATE 03/29/1976	TOTAL DEPTH 2760	PERF. 1912	-	0
01	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3	N	-0-		-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-		-0-
03	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3	N	-0-		-0-
04	90 N	102	-0-	12	-0-	102	3	N	-0-		-0-
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3	N	-0-		-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-		-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-		-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-		-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-		-0-
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3	N	-0-		-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-		-0-
*12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,253		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BUCK RANCH				WELL #:	9	RRCID -> 072824	COMPL. DATE 07/03/1977	TOTAL DEPTH 2700	PERF. N/A
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	N	-0-
04	90 N	122	-0-	32	-0-	122	3	N	-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-
*12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,354		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

BUCK RANCH (STRAWN)				//CONT.//	12889	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PARKER	
BRG LONE STAR LTD.				//CONT.//	090870									
BRADFORD, CHARLES				WELL #:	1		RRCID -> 072929			COMPL. DATE 08/21/1977			TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		279 N	223	-0-	-56	-0-	223 3		N	-0-			-0-	
02		252 N	199	-0-	-53	-0-	199 3		N	-0-			-0-	
03		248 N	100	-0-	-148	-0-	100 3		N	-0-			-0-	
04		210 N	175	-0-	-35	-0-	175 3		N	-0-			-0-	
05		217 N	119	-0-	-98	-0-	119 3		N	-0-			-0-	
06		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-			-0-	
07		186 N	121	-0-	-65	-0-	121 3		N	-0-			-0-	
08		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		N	-0-			-0-	
09		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3		N	-0-			-0-	
10		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3		N	-0-			-0-	
11		240 N	106	-0-	-134	-0-	106 3		N	-0-			-0-	
12		279 N	100	-0-	-179	-0-	100 3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,132			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BUCK RANCH				WELL #:	10		RRCID -> 074291			COMPL. DATE 10/25/1977			TOTAL DEPTH 2808 PERF. N/A	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ATWOOD				WELL #:	1		RRCID -> 160871			COMPL. DATE 11/09/1996			TOTAL DEPTH 1873 PERF. 1744 - 1750	
01		124 N	109	-0-	-15	-0-	109 3		N	-0-			-0-	
02		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-			-0-	
03		124 N	102	-0-	-22	-0-	102 3		N	-0-			-0-	
04		120 N	130	-0-	10	-0-	130 3		N	-0-			-0-	
05		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-			-0-	
06		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-			-0-	
07		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-			-0-	
08		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3		N	-0-			-0-	
09		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3		N	-0-			-0-	
10		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		N	-0-			-0-	
11		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-			-0-	
*12		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,610			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	2			N	-0-					-0-
02	364	N	291	-0-	-73	-0-	291	2			N	-0-					-0-
03	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	2			N	-0-					-0-
04	330	N	258	-0-	-72	-0-	258	2			N	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	2	1	386	2	N	-0-					-0-
06	330	N	214	-0-	-116	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	40	1	308	2	N	-0-					-0-
08	403	N	301	-0-	-102	-0-	301	2			N	-0-					-0-
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
10	341	N	254	-0-	-87	-0-	254	2			N	-0-					-0-
11	300	N	251	-0-	-49	-0-	251	2			N	-0-					-0-
*12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	5	1	350	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			3,634				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MONCREEF RANCH				WELL #:	11 C	RRCID -> 084371	COMPL. DATE 05/17/1979	TOTAL DEPTH	3118 PERF.	2001 -	2371
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

PICKARD UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 156977	COMPL. DATE 10/14/1994	TOTAL DEPTH	2180	PERF. 1744	-	1994
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BUCK RANCH (STRAWN)			//CONT.//		12889 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER				
MONCRIEF, C. B.			//CONT.//		574775										
PICKARD UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 160874		COMPL. DATE 04/27/1995		TOTAL DEPTH	1900	PERF. 1740	- 1764		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OXXN HUDSON "A"															
		630579		WELL #:		1		RRCID -> 077683		COMPL. DATE 01/20/1978		TOTAL DEPTH		2800 PERF. 1813	
														- 1830	
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-			-0-
02	840	N	98	-0-	-742	-0-	98	2			N	-0-			-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			-0-
04	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	2			N	-0-			-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-			-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-			-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-			-0-
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-			-0-
09	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-			-0-
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-			-0-
11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-			-0-
*12	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,934				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KIMBALL, C.W. UNIT															
		WELL #:		1		RRCID -> 078256		COMPL. DATE 06/01/1978		TOTAL DEPTH		2600 PERF. 1815		- 1820	
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	2			N	-0-			-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			-0-
*12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			436				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	310	N	236	-0-	-74	-0-	236	3			N	-0-					-0-
02	280	N	222	-0-	-58	-0-	222	3			N	-0-					-0-
03	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	240	N	286	-0-	46	-0-	286	3			N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
09	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	3			N	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
12	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			3,365	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655															
LANGSTON				WELL #:		1		RRCID -> 084196		COMPL. DATE 05/20/1979		TOTAL DEPTH		3750		PERF. 3471 -		3504	
01	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	2		N	-0-								-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-								-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-								-0-
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2		N	-0-								-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-								-0-
06	210	N	130	-0-	-80	-0-	130	2		N	-0-								-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-								-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-								-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-								-0-
10	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2		N	-0-								-0-
11	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	2		N	-0-								-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-
TOTAL GAS PROD:				2,014		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-									

MONCRIEF, C. B.				574775													
MONCRIEF RANCH				WELL #:	11 T	RRCID -> 081301	COMPL. DATE 02/17/1979	TOTAL DEPTH	3118 PERF.	2356 -	2371						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-								-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-								-0-
04	0 N	48	-0-	48	-0-	48	1	N	-0-								-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								-0-
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	1	N	-0-								-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	1	N	-0-								-0-
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	1	N	-0-								-0-
09	60 N	24	-0-	-36	-0-	24	1	N	-0-								-0-
10	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	1	N	-0-								-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	1	N	-0-								-0-
*12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	1	N	-0-								-0-
TOTAL GAS PROD:				467	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		73 N		73	-0-	-0-		73	2		N	-0-					-0-
02		73 N		73	-0-	-0-		73	2		N	-0-					-0-
03		97 N		97	-0-	-0-		97	2		N	-0-					-0-
04		89 N		89	-0-	-0-		89	2		N	-0-					-0-
05		94 N		94	-0-	-0-		94	2		N	-0-					-0-
06		28 N		28	-0-	-0-		28	2		N	-0-					-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
11		0 N	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
12		0 N	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				454				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

TREE OPERATING, LLC				867559				
NASH				WELL #:	1	RRCID -> 082702	COMPL. DATE 02/10/1979	TOTAL DEPTH 5086 PERF. 4406 - 4420
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

BUCKNER (MARBLE FALLS)				12950 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PARKER			
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005								
BIRD				WELL #:	RRCID ->	092009	COMPL. DATE	12/12/1980	TOTAL	DEPTH	5600	PERF. 5308 - 5398
01	372	N	372	-0-	-0-	372	2	N	-0-			2
02	273	N	273	-0-	-0-	273	2	N	-0-			2
03	341	N	287	-0-	-54	287	3	N	-0-			2
04	360	N	308	-0-	-52	308	2	N	-0-			2
05	318	N	318	-0-	-0-	318	2	N	-0-			2
06	462	N	462	-0-	-0-	462	2	N	-0-			2
07	418	N	418	-0-	-0-	418	2	N	-0-			2
08	432	N	432	-0-	-0-	432	2	N	-0-			2
09	390	N	357	-0-	-33	357	2	N	-0-			2
10	403	N	331	-0-	-72	331	2	N	-0-			2
11	299	N	299	-0-	-0-	299	2	N	-0-			2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:				3,857	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BUCKNER (MARBLE FALLS) //CONT.// 12950 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
 BIRD WELL #: 3 RRCID -> 096243 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 3570 - 3672

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BUCKNER(STRAWN) 12950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
 MORGAN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 084278 COMPL. DATE 11/10/1979 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 1544 - 2508

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
 PHOENIX FAMILY GROUP WELL #: 1 RRCID -> 205799 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 1674 - 1680

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BUCKNER(STRAWN) //CONT.// 12950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 PROCO OPERATING CO., INC. 679595
 HAYTER WELL #: 1 RRCID -> 086635 COMPL. DATE 01/28/1980 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 1624 - 1629

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
 HARRISON WELL #: 2 RRCID -> 083573 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1453 - 1462

01	14B DENY	32	-0-	32	32	32	2		N	-0-			-0-
02	14B DENY	32	-0-	32	64	32	2		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	43	-0-	43	107	43	2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	39	-0-	39	146	39	2		N	-0-			-0-
05	187 X	41	-0-	-146	-0-	41	2		N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		187		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HITT, G.L. WELL #: 1 RRCID -> 083616 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 1521 - 1526

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BUCKNER(STRAWN) //CONT.// 12950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
 STEPHENS WELL #: 1 RRCID -> 083618 COMPL. DATE 12/03/1978 TOTAL DEPTH 5166 PERF. 1870 - 1877

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	30	-0-	30	57	30	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	50	-0-	50	107	50	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	56	-0-	56	163	56	2			N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	163					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	163					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	163					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	163					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	163					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	163					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	163					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		136		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

STEPHENS "A" WELL #: 1 RRCID -> 083619 COMPL. DATE 02/16/1979 TOTAL DEPTH 2497 PERF. 1608 - 1613

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 084818 COMPL. DATE 09/30/1979 TOTAL DEPTH 5285 PERF. 2590 - 2600

01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		690		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BUCKNER(STRAWN) //CONT.// 12950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
 EVANS, FRANK WELL #: 1R RRCID -> 113952 COMPL. DATE 11/16/1984 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 1503 - 1510

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

TREE OPERATING, LLC 867559
 CARTWRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 083617 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 1737 - 1747

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
 GANKY WELL #: 2 RRCID -> 196063 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 1280 - 1286

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	842	-0-	-194	-0-	842	3			N	-0-					-0-
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	538	-0-	-572	-0-	538	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	850	-0-	-297	-0-	850	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1081	-0-	-66	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	1036	-0-	-14	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1019	-0-	-128	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			12,041			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BUCKNER(STRAWN)		//CONT.//		12950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
XTO ENERGY INC.				945936								
WHITEHEAD				WELL #: 1	RRCID -> 083472	COMPL. DATE 10/03/1978	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 2480	- 2556			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2		N	-0-			-0-
02	280 N	5	-0-	-275	-0-	5 2		N	-0-			-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-			-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		419		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JORDAN, J B		WELL #: 1		RRCID -> 083936	COMPL. DATE 09/22/1978	TOTAL DEPTH 5254	PERF. 1452	- 1461		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DIAMOND "M"		WELL #: 1		RRCID -> 091752	COMPL. DATE 05/28/1980	TOTAL DEPTH 2600	PERF. 2444	- 2519		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BUFFALO HILL (CONGL.)		13117 075		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS	
BASA RESOURCES, INC.		053974							
HILL, J. W.		WELL #: 2		RRCID -> 181605		COMPL. DATE 11/11/2000		TOTAL DEPTH 4269	
								PERF. 3980 - 3990	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	1643 N	1577	-0-	-66	-0-	75 1	1502 2	Y	-0-
02	1484 N	1437	-0-	-47	-0-	175 1	1262 2	Y	-0-
03	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	205 1	1405 2	Y	-0-
04	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	184 1	1370 2	Y	-0-
05	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	218 1	1379 2	Y	-0-
06	1560 N	1529	-0-	-31	-0-	200 1	1329 2	Y	-0-
07	1612 N	1544	-0-	-68	-0-	191 1	1353 2	Y	-0-
08	1612 N	1540	-0-	-72	-0-	195 1	1345 2	Y	-0-
09	1530 N	1467	-0-	-63	-0-	179 1	1288 2	Y	-0-
10	1550 N	1504	-0-	-46	-0-	184 1	1320 2	Y	-0-
11	1500 N	1444	-0-	-56	-0-	181 1	1263 2	Y	-0-
12	1519 N	1483	-0-	-36	-0-	163 1	1320 2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		18,286		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CLEARLY PETROLEUM, LLC		159651							
BLACK BROTHERS		WELL #: 6A		RRCID -> 251310		COMPL. DATE 07/09/2009		TOTAL DEPTH 4550	
								PERF. 4060 - 4067	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	3515	-0-	3515	3515	3515 2		N	-0-
*07	14B2 EXT	2747	-0-	2747	6262	2747 2		N	-0-
*08	7063 X	801	-0-	-6262	-0-	801 2		N	-0-
*09	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052 2		N	-0-
10	3224 X	2167	-0-	-1057	-0-	2167 2		N	-0-
*11	3120 X	1550	-0-	-1570	-0-	1550 2		N	-0-
12	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-			N	-0-
TOTAL GAS PROD:		13,832		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DELTA OIL & GAS LTD.		213703							
BLACK 'C'		WELL #: 4		RRCID -> 273552		COMPL. DATE 07/21/2014		TOTAL DEPTH 4695	
								PERF. 4041 - 4044	
01	899 X	672	-0-	-227	-0-	672 3		N	-0-
02	700 N	577	-0-	-123	-0-	577 3		N	-0-
03	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 3		N	-0-
04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 3		N	-0-
05	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 3		N	-0-
06	690 N	571	-0-	-119	-0-	571 3		N	-0-
07	682 N	585	-0-	-97	-0-	585 3		N	-0-
08	713 N	599	-0-	-114	-0-	599 3		N	-0-
09	570 N	530	-0-	-40	-0-	530 3		N	-0-
10	589 N	525	-0-	-64	-0-	525 3		N	-0-
11	570 N	465	-0-	-105	-0-	465 3		N	-0-
12	558 N	491	-0-	-67	-0-	491 3		N	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,116		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BUFFALO HILL (CONGL.)		//CONT.//		13117 075		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS				
MARJAC OIL COMPANY, INC.		526262														
BLACK 23		WELL #:		1		RRCID -> 260690		COMPL. DATE 06/19/2011		TOTAL DEPTH		4230 PERF. 4038 - 4058				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3689 X	3567	-0-	-122	-0-	3531	2	36	9	N	33					103
02	3332 X	3270	-0-	-62	-0-	3237	2	33	9	N	30					133
03	3689 X	3573	-0-	-116	-0-	3534	2	39	9	N	35					168
04	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3558	2	22	9	N	20	157	1			31
05	3627 X	3614	-0-	-13	-0-	3578	2	36	9	N	33					64
06	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	3542	2	32	9	N	29					93
07	3689 X	3661	-0-	-28	-0-	3629	2	32	9	N	29					122
08	3689 X	3643	-0-	-46	-0-	3611	2	32	9	N	29					151
09	3570 X	3307	-0-	-263	-0-	3281	2	26	9	N	24					175
10	3689 X	1756	-0-	-1933	-0-	1756	2			N	-0-					175
11	3570 X	1925	-0-	-1645	-0-	1925	2			N	-0-					175
12	3658 X	3091	-0-	-567	-0-	3079	2	12	9	N	11	160	1			26
TOTAL GAS PROD:		38,561				TOTAL CONDENSATE PROD:				273						

BURCHARD (CADD0)				13440 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD		
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.				767534					
MONTGOMERY "20"				WELL #:	RRCID -> 172426	COMPL. DATE 03/14/1985	TOTAL DEPTH	4248	PERF. 3710 - 3712
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		3
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		3
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		3
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		3
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		3
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		3
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		3
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		3
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		3
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		3
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		3
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		3
PLUGGED AND ABANDONED_____				09/15/2010					
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

BURKETT, S. (DUFFER)				13563 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN		
WHITING OIL AND GAS CORPORATION				920478					
BOYLE, J C				WELL #:	1	RRCID -> 080806	COMPL. DATE 10/01/1978	TOTAL DEPTH	3262 PERF. 3249 - 3257
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 A		-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED				04/04/2018	- P/A 04/04/18				
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BURKETT, SW. (DUFFER) 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
 SEVEN CROSS OPERATING, LLC 767834
 KNOX, E. L., DR. WELL #: 1 RRCID -> 038809 COMPL. DATE 04/02/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3340 - 3362

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					4
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					4
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					4
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					4
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					4
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					4
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					4
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					4
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					4
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					4
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					4
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
TOTAL GAS PROD:		939	TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-			

HENDERSON, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 046107 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 3341 PERF. N/A

01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	138	3	2	9	Y	2					6	
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	67	3	9	9	Y	8	9	1			5	
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	74	3	19	9	Y	17					22	
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	81	3	12	9	Y	11					33	
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					33	
06	DLQ G-10	78	-0-	78	-0-	78	3			Y	-0-					33	
07	DLQ G-10	71	-0-	71	-0-	149	3	3	9	Y	3	12	1			24	
08	DLQ G-10	81	-0-	81	-0-	230	3			Y	-0-					24	
09	DLQ G-10	84	-0-	84	-0-	314	3			Y	-0-					24	
10	DLQ G-10	88	-0-	88	-0-	402	3			Y	-0-	5	1			19	
11	469 N	67	-0-	-402	-0-	67	3			Y	-0-					19	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19	
TOTAL GAS PROD:		938	TOTAL CONDENSATE PROD:										41				

HENDERSON WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 056940 COMPL. DATE 08/15/1973 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-				

BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
 SEVEN CROSS OPERATING, LLC //CONT.// 767834
 DEVANNEY, MARCIA WELL #: 1 RRCID -> 058306 COMPL. DATE 04/10/1974 TOTAL DEPTH 3372 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		489			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DEVANNEY, MARCIA WELL #: 2 RRCID -> 074401 COMPL. DATE 11/14/1977 TOTAL DEPTH 3380 PERF. N/A

01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			3
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			3
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3		N	-0-			3
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			3
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			3
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3		N	-0-			3
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			3
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			3
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			3
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			3
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		1,323			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HENDERSON, WILLIE WELL #: 2 RRCID -> 082453 COMPL. DATE 05/10/1979 TOTAL DEPTH 3454 PERF. 3298 - 3304

01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			13
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-			13
03	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	3		N	-0-			13
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-			13
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			13
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			13
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-			13
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			13
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			13
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-			13
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-			13
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
TOTAL GAS PROD:		2,966			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BURKETT, SW. (DUFFER)			//CONT.//		13565 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLEMAN								
SEVEN CROSS OPERATING, LLC			//CONT.//		767834															
HENDERSON, W.H.			WELL #:		2	RRCID -> 083567		COMPL. DATE 05/05/1979		TOTAL	DEPTH	3390	PERF. 3312 -	3328						
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	28 N		28	-0-	-0-	-0-		28	3				Y	-0-					12	
02	26 N		26	-0-	-0-	-0-		26	3				Y	-0-	10	1			2	
03	40 N		40	-0-	-0-	-0-		29	3	11	9		Y	10					12	
04	32 N		32	-0-	-0-	-0-		32	3				Y	-0-					12	
05	26 N		26	-0-	-0-	-0-		26	3				Y	-0-	9	1			3	
06	DLQ G-10		30	-0-	30	30		30	3				Y	-0-					3	
07	DLQ G-10		30	-0-	30	60		27	3	3	9		Y	3	2	1			4	
08	DLQ G-10		32	-0-	32	92		32	3				Y	-0-					4	
09	DLQ G-10		33	-0-	33	125		33	3				Y	-0-					4	
10	DLQ G-10		36	-0-	36	161		35	3	1	9		Y	1	1	1			4	
11	187 N		26	-0-	-161	-0-		26	3				Y	-0-					4	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					4	
TOTAL GAS PROD:			339				TOTAL CONDENSATE PROD:			14										

HENDERSON, W.C. "B"				WELL #:		6	RRCID -> 084731		COMPL. DATE 09/27/1979		TOTAL DEPTH	3463	PERF. 3300 - 3310
01		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		Y	-0-		13
02		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		Y	-0-		13
03		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		Y	-0-		13
04		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		Y	-0-		13
05		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		Y	-0-		13
06	DLQ	G-10	67	-0-	67	67	67	3		Y	-0-		13
07	DLQ	G-10	59	-0-	59	126	59	3		Y	-0-		13
08	DLQ	G-10	70	-0-	70	196	70	3		Y	-0-		13
09	DLQ	G-10	72	-0-	72	268	72	3		Y	-0-		13
10	DLQ	G-10	76	-0-	76	344	76	3		Y	-0-		13
11		402 N	58	-0-	-344	-0-	58	3		Y	-0-		13
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		13
TOTAL GAS PROD:				713	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HENDERSON, W.C. "B"				WELL #:	4	RRCID -> 084822	COMPL. DATE 10/11/1979	TOTAL DEPTH	3375	PERF. 3244 - 3254
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	Y	-0-	144
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	Y	-0-	144
03	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3	Y	-0-	144
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	Y	-0-	144
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	Y	-0-	144
06	DLQ G-10	106	-0-	106	106	106	3	Y	-0-	144
07	DLQ G-10	93	-0-	93	199	93	3	Y	-0-	144
08	DLQ G-10	110	-0-	110	309	110	3	Y	-0-	144
09	DLQ G-10	114	-0-	114	423	114	3	Y	-0-	144
10	DLQ G-10	121	-0-	121	544	121	3	Y	-0-	144
11	635 N	91	-0-	-544	-0-	91	3	Y	-0-	144
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	144
TOTAL GAS PROD:			1,183	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
 SEVEN CROSS OPERATING, LLC //CONT.// 767834
 HENDERSON, WILLIE WELL #: 1D RRCID -> 098533 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 700 PERF. 463 - 541

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GOULD, OSCAR WELL #: 1 RRCID -> 107035 COMPL. DATE 04/20/1983 TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3362 - 3374

01	DLQ G-10	1	-0-	1	51	1	3		Y	-0-			33
02	DLQ G-10	1	-0-	1	52	1	3		Y	-0-			33
03	DLQ G-10	1	-0-	1	53	1	3		Y	-0-			33
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	53				Y	-0-			33
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	53				Y	-0-			33
06	53 N	-0-	-0-	-53	-0-				Y	-0-			33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			33
TOTAL GAS PROD:		3		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HENDERSON, WILLIE WELL #: 4 RRCID -> 110498 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 3442 PERF. 3288 - 3303

01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			9
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-			9
03	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	3		N	-0-			9
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-			9
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			9
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			9
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-			9
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			9
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			9
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-			9
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-			9
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9
TOTAL GAS PROD:		2,966		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
 SEVEN CROSS OPERATING, LLC //CONT.// 767834
 GOULD, OSCAR WELL #: 03 RRCID -> 110726 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3307 - 3322

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	6	-0-	6	205	6	3			Y	-0-					51
02	DLQ G-10	5	-0-	5	210	5	3			Y	-0-					51
03	DLQ G-10	5	-0-	5	215	5	3			Y	-0-					51
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	215					Y	-0-					51
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	215					Y	-0-					51
06	215 N	-0-	-0-	-215	-0-					Y	-0-					51
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51
TOTAL GAS PROD:		16		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

GOULD, OSCAR WELL #: 4 RRCID -> 117253 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3224 - 3243

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

GOULD, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 117806 COMPL. DATE 08/15/1985 TOTAL DEPTH 3531 PERF. 3300 - 3316

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.// 13565 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN								
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.// 767834														
GOULD, OSCAR		WELL #: 5		RRCID -> 122429		COMPL. DATE 10/23/1986		TOTAL DEPTH 3498 PERF. 3220 - 3326								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	4	-0-	4	132	4	3			Y	-0-					51
02	DLQ G-10	4	-0-	4	136	4	3			Y	-0-					51
03	DLQ G-10	3	-0-	3	139	3	3			Y	-0-					51
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	139					Y	-0-					51
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	139					Y	-0-					51
06	139 N	-0-	-0-	-139	-0-					Y	-0-					51
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51
TOTAL GAS PROD:		11		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

COWAN, W.T. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 123703		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3225 - 3230		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HENDERSON, W.C.		WELL #: 1		RRCID -> 124176		COMPL. DATE 04/16/1987		TOTAL DEPTH 3567 PERF. 3286 - 3296			
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		Y	-0-	215
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		Y	-0-	215
03	155 N	78	-0-	-77	-0-	78	3		Y	-0-	215
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	85	3	12	9	Y	11
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	70	3	34	9	Y	31
06	DLQ G-10	98	-0-	98	98	81	3	17	9	Y	15
07	DLQ G-10	82	-0-	82	180	71	3	11	9	Y	10
08	DLQ G-10	101	-0-	101	281	84	3	17	9	Y	15
09	DLQ G-10	91	-0-	91	372	87	3	4	9	Y	4
10	DLQ G-10	93	-0-	93	465	93	3			Y	-0-
11	548 N	83	-0-	-465	-0-	70	3	13	9	Y	12
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		1,108		TOTAL CONDENSATE PROD:		98					

BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
 SEVEN CROSS OPERATING, LLC //CONT.// 767834
 HENDERSON, W.C. WELL #: 2 RRCID -> 124727 COMPL. DATE 06/18/1987 TOTAL DEPTH 3623 PERF. 3304 - 3314

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-			47
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-			47
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-			47
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-			47
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-			47
06	DLQ G-10	109	-0-	109	109	109	3			Y	-0-			47
07	DLQ G-10	96	-0-	96	205	96	3			Y	-0-			47
08	DLQ G-10	114	-0-	114	319	114	3			Y	-0-			47
09	DLQ G-10	118	-0-	118	437	118	3			Y	-0-			47
10	DLQ G-10	125	-0-	125	562	125	3			Y	-0-			47
11	656 N	94	-0-	-562	-0-	94	3			Y	-0-			47
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			47
TOTAL GAS PROD:		1,164		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HENDERSON, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 124798 COMPL. DATE 07/10/1987 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3338 - 3348

01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	80	3	11	9	Y	10			170
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	76	3	7	9	Y	6			176
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	84	3	7	9	Y	6			182
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	93	3	6	9	Y	5			187
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	77	3	6	9	Y	5	12	1	180
06	DLQ G-10	88	-0-	88	88	88	3			Y	-0-			180
07	DLQ G-10	83	-0-	83	171	77	3	6	9	Y	5			185
08	DLQ G-10	103	-0-	103	274	92	3	11	9	Y	10			195
09	DLQ G-10	103	-0-	103	377	95	3	8	9	Y	7			202
10	DLQ G-10	107	-0-	107	484	101	3	6	9	Y	5			207
11	566 N	82	-0-	-484	-0-	76	3	6	9	Y	5			212
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			212
TOTAL GAS PROD:		1,013		TOTAL CONDENSATE PROD:		64								

HENDERSON, W.C. WELL #: 5 RRCID -> 125243 COMPL. DATE 09/02/1987 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3340 - 3350

01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	144	3	2	9	Y	2			194
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	137	3	2	9	Y	2			196
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	152	3	2	9	Y	2			198
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-			198
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	138	3	2	9	Y	2	2	1	198
06	DLQ G-10	162	-0-	162	162	159	3	3	9	Y	3			201
07	DLQ G-10	72	-0-	72	234	68	3	4	9	Y	4			205
08	DLQ G-10	83	-0-	83	317	81	3	2	9	Y	2			207
09	DLQ G-10	84	-0-	84	401	84	3			Y	-0-			207
10	DLQ G-10	88	-0-	88	489	88	3			Y	-0-			207
11	556 N	67	-0-	-489	-0-	67	3			Y	-0-			207
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			207
TOTAL GAS PROD:		1,302		TOTAL CONDENSATE PROD:		17								

BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
 SEVEN CROSS OPERATING, LLC //CONT.// 767834
 HENDERSON, W.H. WELL #: 3 RRCID -> 125558 COMPL. DATE 10/20/1987 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3312 - 3327

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-			11
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-	10	1	1
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	145	3	11	9	Y	10			11
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	159	3	3	9	Y	3			14
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-	11	1	3
06	DLQ G-10	152	-0-	152	152	152	3			Y	-0-			3
07	DLQ G-10	157	-0-	157	309	139	3	18	9	Y	16	12	1	7
08	DLQ G-10	171	-0-	171	480	165	3	6	9	Y	5			12
09	DLQ G-10	171	-0-	171	651	171	3			Y	-0-			12
10	DLQ G-10	194	-0-	194	845	181	3	13	9	Y	12	22	1	2
11	995 N	150	-0-	-845	-0-	137	3	13	9	Y	12			14
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			14
TOTAL GAS PROD:		1,714		TOTAL CONDENSATE PROD:		58								

HENDERSON, W.C. WELL #: 7 RRCID -> 125623 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3368 - 3378

01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			5
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			5
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			5
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			5
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			5
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			5
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			5
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			5
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-			5
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-			5
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-			5
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:		840		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KEARLEY WELL #: 2 RRCID -> 125889 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 3675 PERF. 3370 - 3377

01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-			3
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-			3
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3			Y	-0-			3
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-			3
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-			3
06	DLQ G-10	81	-0-	81	81	81	3			Y	-0-			3
07	DLQ G-10	71	-0-	71	152	71	3			Y	-0-			3
08	DLQ G-10	84	-0-	84	236	84	3			Y	-0-			3
09	DLQ G-10	87	-0-	87	323	87	3			Y	-0-			3
10	DLQ G-10	93	-0-	93	416	93	3			Y	-0-			3
11	486 N	70	-0-	-416	-0-	70	3			Y	-0-			3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		863		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.// 13565 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN								
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.// 767834														
KEARLEY		WELL #: 4		RRCID -> 125941		COMPL. DATE 12/01/1987		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3370 - 3378								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					2
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					2
03	589 N	84	-0-	-505	-0-	84	3			Y	-0-					2
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					2
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					2
06	DLQ G-10	321	-0-	321	321	321	3			Y	-0-					2
07	DLQ G-10	464	-0-	464	785	464	3			Y	-0-					2
08	DLQ G-10	551	-0-	551	1336	551	3			Y	-0-					2
09	DLQ G-10	570	-0-	570	1906	570	3			Y	-0-					2
10	DLQ G-10	603	-0-	603	2509	603	3			Y	-0-					2
11	2783 N	274	-0-	-2509	-0-	274	3			Y	-0-					2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
TOTAL GAS PROD:		3,211		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

GOULD, OSCAR		WELL #: 6		RRCID -> 125984		COMPL. DATE 11/20/1987		TOTAL DEPTH 3466 PERF. 3326 - 3336								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HENDERSON, W.C. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 126773		COMPL. DATE 03/09/1988		TOTAL DEPTH 3637 PERF. 3298 - 3308								
01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			Y	-0-					41
02	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			Y	-0-					41
03	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			Y	-0-					41
04	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			Y	-0-					41
05	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			Y	-0-					41
06	DLQ G-10	742	-0-	742	742	742	3			Y	-0-					41
07	DLQ G-10	650	-0-	650	1392	650	3			Y	-0-					41
08	DLQ G-10	771	-0-	771	2163	771	3			Y	-0-					41
09	DLQ G-10	797	-0-	797	2960	797	3			Y	-0-					41
10	DLQ G-10	845	-0-	845	3805	845	3			Y	-0-					41
11	3000 N	640	-0-	-2360	1445	640	3			Y	-0-					41
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1445					Y	NO RPT					41
TOTAL GAS PROD:		8,624		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
 SEVEN CROSS OPERATING, LLC //CONT.// 767834
 HENDERSON, W.C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 127462 COMPL. DATE 06/02/1988 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3327 - 3335

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3		Y	-0-			33
02	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3		Y	-0-			33
03	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3		Y	-0-			33
04	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	3		Y	-0-			33
05	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3		Y	-0-			33
06	DLQ G-10	886	-0-	886	886	886	3		Y	-0-			33
07	DLQ G-10	777	-0-	777	1663	777	3		Y	-0-			33
08	DLQ G-10	922	-0-	922	2585	922	3		Y	-0-			33
09	DLQ G-10	953	-0-	953	3538	953	3		Y	-0-			33
10	DLQ G-10	684	-0-	684	4222	684	3		Y	-0-			33
11	3000 N	518	-0-	-2482	1740	518	3		Y	-0-			33
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1740				Y	NO RPT			33
TOTAL GAS PROD:		8,853		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MILLER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 128930 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3346 - 3356

01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		Y	-0-			-0-
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		Y	-0-			-0-
03	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	3		Y	-0-			-0-
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		Y	-0-			-0-
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	286	-0-	286	286	286	3		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	257	-0-	257	543	257	3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	299	-0-	299	842	299	3		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	237	-0-	237	1079	237	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	251	-0-	251	1330	251	3		Y	-0-			-0-
11	1520 N	190	-0-	-1330	-0-	190	3		Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,758		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MILLER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 129217 COMPL. DATE 09/29/1988 TOTAL DEPTH 3584 PERF. 3348 - 3358

01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		Y	-0-			6
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		Y	-0-			6
03	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	3		Y	-0-			6
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		Y	-0-			6
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		Y	-0-			6
06	DLQ G-10	290	-0-	290	290	290	3		Y	-0-			6
07	DLQ G-10	257	-0-	257	547	257	3		Y	-0-			6
08	DLQ G-10	300	-0-	300	847	300	3		Y	-0-			6
09	DLQ G-10	238	-0-	238	1085	238	3		Y	-0-			6
10	DLQ G-10	252	-0-	252	1337	252	3		Y	-0-			6
11	1528 N	191	-0-	-1337	-0-	191	3		Y	-0-			6
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:		2,773		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
 SEVEN CROSS OPERATING, LLC //CONT.// 767834
 HENDERSON, W.C. "C" WELL #: 2 RRCID -> 130364 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3374 - 3379

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			Y	-0-					58
02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					58
03	961 N	574	-0-	-387	-0-	574	3			Y	-0-					58
04	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			Y	-0-					58
05	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			Y	-0-					58
06	DLQ G-10	936	-0-	936	936	936	3			Y	-0-					58
07	DLQ G-10	82	-0-	82	1018	82	3			Y	-0-					58
08	DLQ G-10	973	-0-	973	1991	973	3			Y	-0-					58
09	DLQ G-10	725	-0-	725	2716	725	3			Y	-0-					58
10	DLQ G-10	768	-0-	768	3484	768	3			Y	-0-					58
11	3000 N	838	-0-	-2162	1322	838	3			Y	-0-					58
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1322					Y	NO RPT					58
TOTAL GAS PROD:		8,089		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

GOULD, OSCAR WELL #: 7 RRCID -> 131399 COMPL. DATE 07/21/1989 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3293 - 3313

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HENDERSON, W.C. "C" WELL #: 1 RRCID -> 131619 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3336 - 3346

01	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			Y	-0-					4
02	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			Y	-0-					4
03	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			Y	-0-					4
04	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			Y	-0-					4
05	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			Y	-0-					4
06	DLQ G-10	883	-0-	883	883	883	3			Y	-0-					4
07	DLQ G-10	773	-0-	773	1656	773	3			Y	-0-					4
08	DLQ G-10	918	-0-	918	2574	918	3			Y	-0-					4
09	DLQ G-10	949	-0-	949	3523	949	3			Y	-0-					4
10	DLQ G-10	1006	-0-	1006	4529	1006	3			Y	-0-					4
11	3000 N	761	-0-	-2239	2290	761	3			Y	-0-					4
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2290					Y	NO RPT					4
TOTAL GAS PROD:		9,387		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BURKETT, SW (DUFFER, GAS)		13565 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN				
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		767834										
NEWTON		WELL #: 3		RRCID -> 086822		COMPL. DATE 10/01/1979		TOTAL DEPTH 3418 PERF. 3200 - 3220				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	197 3	6 9	N	5			136
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3		N	-0-			136
03	217 N	197	-0-	-20	-0-	197 3		N	-0-			136
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	196 3	13 9	N	12			148
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-			148
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-			148
07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	137 3	6 9	N	5			153
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	134 3	6 9	N	5			158
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-			158
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		N	-0-			158
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	144 3	6 9	N	5			163
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			163
TOTAL GAS PROD:		1,954		TOTAL CONDENSATE PROD:		32						

BURLESON (STRAWN)		13616 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694								
SMITH, DEWITT		WELL #: 1		RRCID -> 163908		COMPL. DATE 07/16/1997		TOTAL DEPTH 4315 PERF. 2264 - 2269		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MCCLURE, C. C. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 164775		COMPL. DATE 09/18/1997		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2306 - 2314		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BURLESON (STRAWN)		//CONT.//		13616 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		//CONT.//		709694								
BOWDEN, C. D.		WELL #:		1	RRCID -> 197446		COMPL. DATE 08/23/2003		TOTAL DEPTH 3501		PERF. 2823 - 2880	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/31/2018 - P/A 07/31/18												

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555										
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		6	RRCID -> 131185		COMPL. DATE 04/28/1989		TOTAL DEPTH 2073		PERF. 1824 - 1934	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	472	-0-	472	-0-	18	1	454	3	N	-0-	-0-
05	872 X	400	-0-	-472	-0-	18	1	382	3	N	-0-	-0-
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	21	1	311	3	N	-0-	-0-
07	496 N	295	-0-	-201	-0-	18	1	277	3	N	-0-	-0-
08	403 N	296	-0-	-107	-0-	15	1	281	3	N	-0-	-0-
09	330 N	291	-0-	-39	-0-	15	1	276	3	N	-0-	-0-
10	310 N	309	-0-	-1	-0-	16	1	293	3	N	-0-	-0-
11	300 N	294	-0-	-6	-0-	13	1	281	3	N	-0-	-0-
12	310 N	280	-0-	-30	-0-	11	1	269	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,969

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		4	RRCID -> 131742		COMPL. DATE 03/03/1992		TOTAL DEPTH 3585		PERF. 1770 - 1860	
01	14B2 EXT	347	-0-	347	652	12	1	335	3	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	304	-0-	304	956	10	1	294	3	N	-0-	-0-
03	1260 X	304	-0-	-956	-0-	10	1	294	3	N	-0-	-0-
04	330 N	250	-0-	-80	-0-	9	1	241	3	N	-0-	-0-
05	341 N	232	-0-	-109	-0-	10	1	222	3	N	-0-	-0-
06	300 N	200	-0-	-100	-0-	11	1	189	3	N	-0-	-0-
07	248 N	182	-0-	-66	-0-	11	1	171	3	N	-0-	-0-
08	217 N	187	-0-	-30	-0-	10	1	177	3	N	-0-	-0-
09	210 N	191	-0-	-19	-0-	10	1	181	3	N	-0-	-0-
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	N	-0-	-0-
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	9	1	168	3	N	-0-	-0-
12	186 N	164	-0-	-22	-0-	7	1	157	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,726

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		7	RRCID -> 131841		COMPL. DATE 08/16/1989		TOTAL DEPTH 2150		PERF. 1926 - 1987	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	346	-0-	346	346	46	1	300	3	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	343	-0-	343	689	44	1	299	3	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	333	-0-	333	1022	42	1	291	3	N	-0-	-0-
10	1315 X	293	-0-	-1022	-0-	40	1	253	3	N	-0-	-0-
11	330 N	251	-0-	-79	-0-	37	1	214	3	N	-0-	-0-
12	341 N	228	-0-	-113	-0-	35	1	193	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,794

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON (STRAWN) //CONT.// 13616 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
 LONG RANCH WELL #: 9 RRCID -> 131910 COMPL. DATE 08/23/1989 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1880 - 1990

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 8 RRCID -> 132708 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1920 - 2048

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LONG RANCH WELL #: 10 RRCID -> 132922 COMPL. DATE 12/13/1989 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 1893 - 2043

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BURLESON (STRAWN) //CONT.// 13616 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
 LONG RANCH WELL #: 13 RRCID -> 158848 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 1793 - 1803

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	294	-0-	-0-	294					N	-0-					-0-
05	584 X	290	-0-	-0-	-294			11	1	283	3					-0-
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-			13	1	277	3					-0-
07	310 N	278	-0-	-0-	-32			18	1	293	3					-0-
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-			16	1	262	3					-0-
09	300 N	282	-0-	-0-	-18			16	1	268	3					-0-
10	279 N	246	-0-	-0-	-33			15	1	267	3					-0-
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-			12	1	234	3					-0-
12	279 N	202	-0-	-0-	-77			14	1	268	3					-0-
								9	1	193	3					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,469				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

LONG RANCH WELL #: 16 RRCID -> 160787 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 1808 - 1880

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 162998 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 1782 - 1947

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

BURLESON (STRAWN)		//CONT.// 13616 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555		WELL #: 2		RRCID -> 163564		COMPL. DATE 07/08/1997		TOTAL DEPTH 3725 PERF. 1812 - 1913	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	34	1	194	-0-
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	30	1	176	-0-
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	34	1	196	-0-
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	33	1	184	-0-
05	217 N	199	-0-	-18	-0-	34	1	165	-0-
06	210 N	181	-0-	-29	-0-	35	1	146	-0-
07	217 N	178	-0-	-39	-0-	36	1	142	-0-
08	186 N	179	-0-	-7	-0-	35	1	144	-0-
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	36	1	171	-0-
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	35	1	159	-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	35	1	182	-0-
*12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	35	1	184	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,455		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LONG RANCH		WELL #: 20		RRCID -> 177069		COMPL. DATE 03/21/2000		TOTAL DEPTH 3679 PERF. 1846 - 1880	
01	605 N	605	-0-	-0-	-0-	47	1	558	-0-
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	40	1	465	-0-
03	571 N	571	-0-	-0-	-0-	46	1	525	-0-
04	600 N	577	-0-	-23	-0-	46	1	531	-0-
05	587 N	587	-0-	-0-	-0-	51	1	536	-0-
06	569 N	569	-0-	-0-	-0-	57	1	512	-0-
07	589 N	521	-0-	-68	-0-	56	1	465	-0-
08	589 N	552	-0-	-37	-0-	56	1	496	-0-
09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	55	1	520	-0-
10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	53	1	491	-0-
11	540 N	537	-0-	-3	-0-	51	1	486	-0-
12	589 N	537	-0-	-52	-0-	49	1	488	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,680		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BURLESON CSL		WELL #: 10		RRCID -> 178939		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH 2146 PERF. 1864 - 1916	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BURLESON (STRAWN)		//CONT.//		13616 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555								
LONG RANCH		WELL #:		11	RRCID -> 179115		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH 3582		PERF. 1909 - 1927	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG RANCH		WELL #:		32	RRCID -> 243306		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 3690		PERF. 1984 - 2010	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	253 X	253	-0-	-0-	-0-	-0-	39 1	214 3	N	-0-		-0-
07	243 X	243	-0-	-0-	-0-	-0-	40 1	203 3	N	-0-		-0-
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	41 1	238 3	N	-0-		-0-
09	240 N	173	-0-	-67	-0-	-0-	34 1	139 3	N	-0-		-0-
10	248 N	92	-0-	-156	-0-	-0-	30 1	62 3	N	-0-		-0-
11	270 N	46	-0-	-224	-0-	-0-	27 1	19 3	N	-0-		-0-
12	186 N	56	-0-	-130	-0-	-0-	27 1	29 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,142

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964									
MCCLURE, C. C. "B"				WELL #:	1	RRCID -> 164778	COMPL. DATE 09/22/1997	TOTAL DEPTH	2550	PERF. 2350	-	2374	
01	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	3	N	-0-		-0-	
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3	N	-0-		-0-	
03	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	3	N	-0-		-0-	
04	330	N	276	-0-	-54	-0-	276	3	N	-0-		-0-	
05	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	3	N	-0-		-0-	
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3	N	-0-		-0-	
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3	N	-0-		-0-	
08	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3	N	-0-		-0-	
09	390	N	268	-0-	-122	-0-	268	3	N	-0-		-0-	
10	372	N	217	-0-	-155	-0-	217	3	N	-0-		-0-	
11	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	3	N	-0-		-0-	
12	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	3	N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 3,552

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)				13764 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO				
ANTLE OPERATING, INC.				026646												
LOCKHART, P. A. JR. HEIRS				WELL #:		1		RRCID -> 204661		COMPL. DATE 09/13/2004		TOTAL DEPTH 4268		PERF. 4191 - 4212		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					146
02	168 N	144	-0-	-24	-0-	144	2			N	-0-					146
03	186 N	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					146
04	180 N	91	-0-	-89	-0-	91	2			N	-0-					146
05	155 N	80	-0-	-75	-0-	80	2			N	-0-					146
06	150 N	104	-0-	-46	-0-	104	2			N	-0-					146
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					146
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					146
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					146
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					146
11	150 N	127	-0-	-23	-0-	127	2			N	-0-					146
12	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					146
TOTAL GAS PROD:		1,549				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LOCKHART, P. A. JR. HEIRS				WELL #:	2	RRCID -> 209199	COMPL. DATE 04/19/2005	TOTAL DEPTH	4315	PERF. 4198	- 4228
01	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2	N	-0-	-0-
02	168	N	130	-0-	-38	-0-	130	2	N	-0-	-0-
03	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2	N	-0-	-0-
04	150	N	82	-0-	-68	-0-	82	2	N	-0-	-0-
05	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	2	N	-0-	-0-
06	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	2	N	-0-	-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-	-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-	-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-	-0-
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2	N	-0-	-0-
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2	N	-0-	-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,401	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LOCKHART "A"				WELL #:	1	RRCID -> 212630	COMPL. DATE 10/26/2005	TOTAL DEPTH 4230	PERF. 4177	- 4199
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		42
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS) //CONT.// 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 ANTLE OPERATING, INC. //CONT.// 026646
 BROOKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 212970 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 4329 PERF. 4100 - 4106

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	91 2		N	-0-			-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-			-0-
03	93	N	26	-0-	-67	-0-	26 2		N	-0-			-0-
04	90	N	58	-0-	-32	-0-	58 2		N	-0-			-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		N	-0-			-0-
06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586 2		N	-0-			-0-
07	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335 2		N	-0-			-0-
08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2		N	-0-			-0-
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726 2		N	-0-			-0-
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570 2		N	-0-			-0-
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465 2		N	-0-			-0-
*12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,554		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 212973 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4161 - 4166

01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-
03	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BROOKS WELL #: 2 RRCID -> 224205 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 3981 - 3986

01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-			-0-
03	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)			//CONT.// 13764 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
ANTLE OPERATING, INC.			//CONT.// 026646											
BROOKS "B"			WELL #: 1		RRCID -> 236909		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 4304		PERF. 4124 - 4147			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
01	155 N	27	-0-	-128	-0-	27	2			N	-0-			123
02	56 N	15	-0-	-41	-0-	15	2			N	-0-			123
03	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-			123
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			123
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			123
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-			123
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-			123
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-			123
09	210 N	126	-0-	-84	-0-	126	2			N	-0-			123
10	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-			123
11	120 N	70	-0-	-50	-0-	70	2			N	-0-			123
12	124 N	34	-0-	-90	-0-	34	2			N	-0-			123
TOTAL GAS PROD:		1,261				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHOLLA PETROLEUM, INC.				150683													
STUART, SNODDY				WELL #:	1	RRCID ->	199314	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4275	PERF.	3953	-	4063		
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	328	2	2	9	N	2					109
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-	89	1			20
03	310	N	221	-0-	-89	-0-	221	2			N	-0-					20
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	309	2	1	9	N	1					21
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					21
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					21
07	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					21
08	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-					21
09	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	2			N	-0-					21
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					21
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					21
12	310	N	146	-0-	-164	-0-	146	2			N	-0-					21
TOTAL GAS PROD:				3,468		TOTAL CONDENSATE PROD:				3							

DUTRO				WELL #:	2	RRCID ->	203404	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL	DEPTH	4278	PERF.	4192	-	4201
01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2	N	-0-						-0-
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2	N	-0-						-0-
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2	N	-0-						-0-
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2	N	-0-						-0-
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2	N	-0-						-0-
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1016	2	N	111	111	1				-0-
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2	N	-0-						-0-
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2	N	-0-						-0-
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2	N	-0-						-0-
10	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2	N	-0-						-0-
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2	N	-0-						-0-
*12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2	N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			13,273				TOTAL CONDENSATE PROD:			111						

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)			//CONT.//		13764 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO				
CUMMING COMPANY, INC. THE					194204											
LONG '63'			WELL #:		2	RRCID -> 277473		COMPL. DATE 03/16/2015		TOTAL	DEPTH	4275	PERF.	3996 -	4048	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3763	2	46	9	N	42					96
02	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	5077	2	32	9	N	29					125
03	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	5288	2	50	9	N	45					170
04	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	5437	2	28	9	N	25	179	1			16
05	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	2			N	-0-					16
06	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	2			N	-0-					16
07	6091 X	6091	-0-	-0-	-0-	6088	2			N	3					19
08	5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	5735	2	3	9	N	2					21
09	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	4804	2			N	-0-					21
10	5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	2			N	-0-					21
*11	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	2			N	-0-					21
12	217 X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					21
TOTAL GAS PROD:		56,805				TOTAL CONDENSATE PROD:				146						

[illegible]

O'LAUGHLIN, MAURINE L.			WELL #:	40	RRCID -> 272658	COMPL. DATE 06/17/2013	TOTAL DEPTH	4625	PERF.	4348	-	4380
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS) //CONT.// 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP 424988														
STUART BARNETT "61" WELL #: 12 RRCID -> 255379 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 4036 - 4060														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-			-0-
02	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-			-0-
03	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-			-0-
04	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-			-0-
05	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-			-0-
06	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-			-0-
07	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-			-0-
08	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-			-0-
09	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-			-0-
10	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD:

12,292

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

PETROBAL OMEGA 1, LLC				660307										
MCMURREY RANCH				WELL #:	2H	RRCID -> 267508	COMPL.	DATE 11/20/2012	TOTAL	DEPTH	4499	PERF.	4644 -	6240
01	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2778	2	32	9	N	29		115
02	2380	N	1892	-0-	-488	-0-	1892	2			N	-0-		115
03	2604	N	290	-0-	-2314	-0-	290	2			N	-0-	82 1	33
04	2730	N	1390	-0-	-1340	-0-	1365	2	25	9	N	23		56
05	3070	N	3070	-0-	-0-	-0-	3046	2	24	9	N	22		78
06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1762	2	20	9	N	18		96
07	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2033	2	6	9	N	5		101
08	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2454	2	10	9	N	9		110
09	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1218	2	4	9	N	4	79 1	35
10	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1366	2	36	9	N	33		68
*11	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1397	2	8	9	N	7		75
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		75

TOTAL GAS PROD:

19,766

TOTAL CONDENSATE PROD:

150

MAXWELL RANCH				WELL #:	2	RRCID -> 274096	COMPL. DATE 04/16/2013	TOTAL DEPTH	5480	PERF. 5012	-	5303
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				86
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				86
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				86
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				86
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				86
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				86
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				86
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				86
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				86
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				86
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				86
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				86

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS) //CONT.// 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
 MAXWELL SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274230 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5050 - 5285

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			88
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ASH WELL #: 1H RRCID -> 274354 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 5512 - 8390

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
02	1400 N	-0-	-0-	-1400	-0-					N	-0-			32
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			32
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	76	2	144	9	N	131	123	1	40
08	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-			40
09	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-			40
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			40
*11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	305	2	33	9	N	30			70
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70
TOTAL GAS PROD:		2,709				TOTAL CONDENSATE PROD:		161						

ASH WELL #: B 3 RRCID -> 275710 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 5085 PERF. 4480 - 4760

01	1909 X	1909	-0-	-0-	-0-	1873	2	36	9	N	33	53	1	50
02	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1690	2	33	9	N	30			80
03	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1892	2	26	9	N	24	60	1	44
04	1860 N	1853	-0-	-7	-0-	1822	2	31	9	N	28			72
05	1922 N	1850	-0-	-72	-0-	1835	2	15	9	N	14			86
06	1860 N	807	-0-	-1053	-0-	807	2			N	-0-			86
07	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-			86
08	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-			86
09	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1307	2	29	9	N	26			112
10	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1216	2	1	9	N	1			113
*11	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	984	2	42	9	N	38			151
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			151
TOTAL GAS PROD:		16,826				TOTAL CONDENSATE PROD:		194						

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS)													CNTY: PALO PINTO	
PETROBAL OMEGA 1, LLC														
EDWARDS														
//CONT.// 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 660307														
WELL #: B 1 RRCID -> 275711 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 4915 PERF. 4384 - 4541														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			49
02	28 N	3	-0-	-25	-0-	3	2			N	-0-			49
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			49
04	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2331	2	10	9	N	9			58
05	2985 N	2985	-0-	-0-	-0-	2984	2	1	9	N	1			59
06	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2253	2	6	9	N	5			64
07	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1989	2	3	9	N	3			67
08	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-			67
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			67
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			67
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67
TOTAL GAS PROD: 10,324													TOTAL CONDENSATE PROD: 18	

MURPHY													WELL #: B 8 RRCID -> 275743 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 4513 PERF. 4250 - 4424	
01	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1800	2	162	9	N	147	99	1	123
02	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1663	2	150	9	N	136	174	1	85
03	1953 N	1849	-0-	-104	-0-	1695	2	154	9	N	140	92	1	133
04	1890 N	1707	-0-	-183	-0-	1573	2	134	9	N	122	162	1	93
05	2015 N	1286	-0-	-729	-0-	1142	2	144	9	N	131	98	1	126
06	1800 N	1479	-0-	-321	-0-	1348	2	131	9	N	119	117	1	128
07	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1135	2	103	9	N	94	98	1	124
08	3100 N	7351	-0-	4251	4251	7253	2	98	9	N	89	121	1	92
09	3000 N	5226	-0-	2226	6477	5167	2	59	9	N	54	93	1	53
10	3100 N	3889	-0-	789	7266	3836	2	53	9	N	48			101
*11	3000 N	3023	-0-	23	7289	2977	2	46	9	N	42	58	1	85
12	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	4716					N	NO RPT			85
TOTAL GAS PROD: 30,823													TOTAL CONDENSATE PROD: 1,122	

MCMURREY RANCH													WELL #: B 3 RRCID -> 275780 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4316 - 4560	
01	6603 X	2965	-0-	-3638	-0-	2962	2	3	9	N	3			35
02	7069 X	7069	-0-	-0-	-0-	7052	2	17	9	N	15			50
03	14606 X	14606	-0-	-0-	-0-	14588	2	18	9	N	16			66
04	5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	5715	2	14	9	N	13			79
05	7812 X	4742	-0-	-3070	-0-	4716	2	26	9	N	24			103
06	10380 X	4501	-0-	-5879	-0-	4475	2	26	9	N	24	83	1	44
07	10726 X	5181	-0-	-5545	-0-	5163	2	18	9	N	16			60
08	10726 X	6251	-0-	-4475	-0-	6234	2	17	9	N	15			75
09	5730 X	5059	-0-	-671	-0-	5038	2	21	9	N	19			94
10	4743 X	4177	-0-	-566	-0-	4163	2	14	9	N	13	70	1	37
11	5010 X	4351	-0-	-659	-0-	4339	2	12	9	N	11			48
12	6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT			48
TOTAL GAS PROD: 64,631													TOTAL CONDENSATE PROD: 169	

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS) //CONT.// 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
 ASH WELL #: B 2 RRCID -> 275943 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 4594 - 4756

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-			21
02		1064 N	796	-0-	-268	-0-	796	2			N	-0-			21
03		1116 N	720	-0-	-396	-0-	720	2			N	-0-			21
04		1050 N	423	-0-	-627	-0-	423	2			N	-0-			21
05		868 N	10	-0-	-858	-0-	10	2			N	-0-			21
06		690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-			21
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
08		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-			21
09		793 N	793	-0-	-0-	-0-	761	2	32	9	N	29			50
10		902 N	902	-0-	-0-	-0-	901	2	1	9	N	1			51
*11		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	994	2	42	9	N	38			89
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89
TOTAL GAS PROD:			6,618			TOTAL CONDENSATE PROD:			68						

REPASS WELL #: 1AH RRCID -> 275973 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 4181 PERF. 5128 - 8454

01	3937 X	3646	-0-	-291	-0-	3601	2	45	9	N	41	16	8		126
02	3612 X	3248	-0-	-364	-0-	3212	2	36	9	N	33	10	8		149
03	3999 X	3776	-0-	-223	-0-	3744	2	32	9	N	29	9	8		169
04	3870 X	3747	-0-	-123	-0-	3723	2	24	9	N	22				191
05	3844 X	3477	-0-	-367	-0-	3452	2	25	9	N	23				214
06	3660 X	3268	-0-	-392	-0-	3251	2	17	9	N	15	166	1		63
*07	3782 X	3380	-0-	-402	-0-	3365	2	15	9	N	14				77
*08	3875 X	3384	-0-	-491	-0-	3359	2	25	9	N	23				100
*09	3750 X	3246	-0-	-504	-0-	3235	2	11	9	N	10				110
*10	3472 X	3368	-0-	-104	-0-	3347	2	21	9	N	19				129
*11	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3425	2	11	9	N	10				139
12	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT				139
TOTAL GAS PROD:			37,976			TOTAL CONDENSATE PROD:			239						

MURPHY WELL #: B 9 RRCID -> 276086 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 4533 PERF. 3973 - 4153

01	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1395	2	1	9	N	1				31
02	448 N	87	-0-	-361	-0-	87	2			N	-0-				31
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-				31
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-				31
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				31
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31
TOTAL GAS PROD:			1,483			TOTAL CONDENSATE PROD:			1						

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS)			//CONT.// 13764 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
PETROBAL OMEGA 1, LLC			//CONT.// 660307		RRCID -> 276092		COMPL. DATE 11/23/2014		TOTAL	DEPTH	4550	PERF. 4007	- 4185	
MURPHY			WELL #: B 10											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2068	2	177	9	N	161	176	1	179
02	2380 N	1707	-0-	-673	-0-	1556	2	151	9	N	137	162	1	154
03	2356 N	1659	-0-	-697	-0-	1512	2	147	9	N	134	165	1	123
04	2160 N	1695	-0-	-465	-0-	1535	2	160	9	N	145	172	1	96
05	1891 N	1854	-0-	-37	-0-	1690	2	164	9	N	149	74	1	171
06	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1671	2	145	9	N	132	166	1	137
07	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1746	2	147	9	N	134	163	1	108
08	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1519	2	156	9	N	142	172	1	78
09	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1298	2	150	9	N	136	89	1	125
10	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1361	2	157	9	N	143	165	1	103
*11	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1230	2	140	9	N	127	165	1	65
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
TOTAL GAS PROD:			18,880		TOTAL CONDENSATE PROD:					1,540				

MCMURREY RANCH				WELL #:	B	4H	RRCID	->	277344	COMPL.	DATE	12/31/2014	TOTAL	DEPTH	4532	PERF.	4957	-	6473
01	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	5942	2	76	9	N	69	109	1					55
02	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	8545	2	52	9	N	47							102
03	6169	X	4755	-0-	-1414	-0-	4727	2	28	9	N	25	83	1					44
04	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6872	2	58	9	N	53							97
05	7223	X	5098	-0-	-2125	-0-	5032	2	66	9	N	60							157
06	6990	X	3909	-0-	-3081	-0-	3853	2	56	9	N	51	102	1					106
07	7223	X	4493	-0-	-2730	-0-	4446	2	47	9	N	43	100	1					49
08	7161	X	5416	-0-	-1745	-0-	5368	2	48	9	N	44							93
09	6930	X	5426	-0-	-1504	-0-	5379	2	47	9	N	43	91	1					45
10	5084	X	2435	-0-	-2649	-0-	2414	2	21	9	N	19							64
11	4350	X	1444	-0-	-2906	-0-	1413	2	31	9	N	28							92
12	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT							92
TOTAL GAS PROD:			54,521				TOTAL CONDENSATE PROD:						482						

J. D. JOHNSON RANCH				WELL #:	B 5	RRCID ->	277348	COMPL. DATE	12/05/2014	TOTAL DEPTH	4917	PERF. 4477	-	4797	
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1500	2	24 9	N	22			65	
02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1541	2	32 9	N	29			94	
03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1610	2	42 9	N	38	96	1	36	
04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1457	2	22 9	N	20			56	
05	1736	N	1486	-0-	-250	-0-	1468	2	18 9	N	16			72	
06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1599	2	13 9	N	12	53	1	31	
07	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1638	2	33 9	N	30			61	
08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1481	2	10 9	N	9	38	1	32	
09	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1400	2	12 9	N	11			43	
10	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1457	2	25 9	N	23			66	
*11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1353	2	21 9	N	19			85	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85	
TOTAL GAS PROD:				16,756				TOTAL CONDENSATE PROD:				229			

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS)				//CONT.//	13764 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO				
PETROBAL OMEGA 1, LLC				//CONT.//	660307											
WHITE RAGLE UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	277574	COMPL. DATE	10/25/2012	TOTAL	DEPTH	4425	PERF.	7039 - 7348		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON RANCH										WELL #: B 3 RRCID -> 278434				COMPL. DATE 10/12/2015			
										TOTAL DEPTH 4872 PERF. 4294 - 4520							
01	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1176	2	91	9	N	83	185	1				113
02	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1761	2	185	9	N	168	186	1				95
03	1953 N	1328	-0-	-625	-0-	1164	2	164	9	N	149	174	1				70
04	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2481	2	77	9	Y	70						70
05	3100 N	3994	-0-	894	894	3971	2	23	9	Y	21	45	1				46
06	3000 N	3092	-0-	92	986	3019	2	73	9	Y	66	100	1				12
07	3100 N	3046	-0-	-54	932	2998	2	48	9	Y	44						56
08	3033 N	2101	-0-	-932	-0-	2021	2	80	9	Y	73	90	1				39
09	2640 X	1352	-0-	-1288	-0-	1250	2	102	9	Y	93	44	1				88
10	2728 X	1551	-0-	-1177	-0-	1506	2	45	9	Y	41	44	1				85
11	2640 X	1733	-0-	-907	-0-	1679	2	54	9	Y	49	44	1				90
12	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT						90

TOTAL GAS PROD: 23,968

TOTAL CONDENSATE PROD: 857

JOHNSON RANCH										WELL #: A 1H RRCID -> 278505				COMPL. DATE 10/05/2012			
										TOTAL DEPTH 4430 PERF. 5099 - 8731							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						17
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						17
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						17
04	640 N	640	-0-	-0-	-0-	621	2	19	9	Y	17						17
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	112	2	69	9	Y	63	45	1				35
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	53	2	73	9	Y	66	100	1				1
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	82	2	48	9	Y	44						45
08	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1608	2	51	9	Y	46	90	1				1
09	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1877	2	63	9	Y	57	44	1				14
10	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	1992	2	45	9	Y	41	44	1				11
*11	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2127	2	54	9	Y	49	44	1				16
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						16

TOTAL GAS PROD: 8,894

TOTAL CONDENSATE PROD: 383

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS)				//CONT.//	13764 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO				
PETROBAL OMEGA 1, LLC				//CONT.//	660307											
JOHNSON RANCH				WELL #:	1H	RRCID ->	278506	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL	DEPTH	4425	PERF.	4889 -	8760	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					63
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					63
03	1 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2342	2	66	9	Y	60					123
05	3100 N	5407	-0-	2307	2307	5365	2	42	9	Y	38					115
06	3000 N	2372	-0-	1679	1679	2299	2	73	9	Y	66	46	1	100	1	81
07	3100 N	1949	-0-	-1151	528	1902	2	47	9	Y	43					124
08	1492 N	964	-0-	-528	-0-	957	2	7	9	Y	6	90	1			40
09	2130 X	1584	-0-	-546	-0-	1532	2	52	9	Y	47	44	1			43
10	2201 X	1139	-0-	-1062	-0-	1094	2	45	9	Y	41	44	1			40
11	2130 X	1825	-0-	-305	-0-	1771	2	54	9	Y	49	44	1			45
12	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					45
TOTAL GAS PROD:			17,649			TOTAL CONDENSATE PROD:					350					

SIKES				WELL #:		B	1	RRCID	->	278679	COMPL. DATE	12/04/2014	TOTAL DEPTH	5010	PERF.	4467	-	4698	
01	1381	N	1381	-0-	-0-			-0-		1300	2	81 9 N	74	105	1	2 8		59	
02	1288	N	1154	-0-	-134			-0-		1101	2	53 9 N	48	28	1	1 8		78	
03	1395	N	1214	-0-	-181			-0-		1174	2	40 9 N	36	49	1	1 8		64	
04	1350	N	1148	-0-	-202			-0-		1094	2	54 9 N	49	38	1			75	
05	1271	N	1142	-0-	-129			-0-		1081	2	61 9 N	55					130	
06	1170	N	1118	-0-	-52			-0-		1077	2	41 9 N	37	99	1			68	
07	975	N	975	-0-	-0-			-0-		916	2	59 9 N	54					122	
08	1112	N	1112	-0-	-0-			-0-		1102	2	10 9 N	9	96	1			35	
09	1149	N	1149	-0-	-0-			-0-		1095	2	54 9 N	49					84	
10	1140	N	1140	-0-	-0-			-0-		1114	2	26 9 N	24	77	1			31	
*11	1180	N	1180	-0-	-0-			-0-		1150	2	30 9 N	27					58	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-			-0-				N	NO RPT					58	
TOTAL GAS PROD:				12,713				TOTAL CONDENSATE PROD:				462							

B ROGERS				WELL #:		B	1	RRCID	->	279235	COMPL.	DATE	09/23/2016	TOTAL	DEPTH	4875	PERF.	4242	-	4612
01	11191	X	-0-	-0-	-11191	-0-							N	-0-						28
02	10108	X	741	-0-	-9367	-0-	740	2		1	9	N	1							29
03	6371	X	4303	-0-	-2068	-0-	4282	2		21	9	N	19							48
04	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5604	2		2	9	N	2							50
05	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	6392	2				N	-0-							50
06	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6076	2				N	-0-							50
07	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	6222	2		2	9	N	2							52
08	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	6137	2		84	9	N	76							128
09	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	5978	2		11	9	N	10		100	1				38
*10	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	5758	2		6	9	N	5							43
*11	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5450	2		32	9	N	29							72
12	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-						N	NO							72
TOTAL GAS PROD:				52,798	TOTAL CONDENSATE PROD:				144											

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

B ROGERS				WELL #: B 2HR RRCID -> 281141 COMPL. DATE 06/25/2016 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 4180 - 5106															
01	2666	X	1838	-0-	-828		-0-	1837	2		1	9	N	1					55
02	1792	X	1371	-0-	-421		-0-	1371	2				N	-0-					55
03	6169	X	2314	-0-	-3855		-0-	2308	2		6	9	N	5					60
04	8973	X	8973	-0-	-0-		-0-	8973	2				N	-0-					60
05	6545	X	6545	-0-	-0-		-0-	6538	2		7	9	N	6					66
06	4813	X	4813	-0-	-0-		-0-	4759	2		54	9	N	49					115
07	4037	X	4037	-0-	-0-		-0-	4028	2		9	9	N	8					123
08	6169	X	3852	-0-	-2317		-0-	3845	2		7	9	N	6					129
09	5970	X	3401	-0-	-2569		-0-	3401	2				N	-0-		76	1		53
10	6169	X	3169	-0-	-3090		-0-	3169	2				N	-0-					53
11	4800	X	2427	-0-	-2373		-0-	2427	2				N	-0-					53
12	4030	X	NO RPT	-0-	-4030		-0-						N	NO RPT					53
TOTAL GAS PROD:				42,740				TOTAL CONDENSATE PROD:				75							

HOLT ROGERS				WELL #: P 1		RRCID -> 282113		COMPL. DATE 12/15/2016		TOTAL DEPTH 4941		PERF. N/A	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
*03	674 X	674	-0-	-0-	-0-	674	2	N	NO RPT		-0-		
*04	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2	N	NO RPT		-0-		
*05	1432 X	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2	N	NO RPT		-0-		
*06	964 X	964	-0-	-0-	-0-	964	2	N	NO RPT		-0-		
*07	855 X	855	-0-	-0-	-0-	855	2	N	NO RPT		-0-		
*08	782 X	782	-0-	-0-	-0-	782	2	N	NO RPT		-0-		
*09	917 X	917	-0-	-0-	-0-	898	2	19	9	N	17		
*10	700 X	700	-0-	-0-	-0-	700	2	N	NO RPT		-0-		
*11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	NO RPT		-0-		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:			8,326		TOTAL CONDENSATE PROD:			17					

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS) //CONT.// 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
 RITCHIE, J.P. WELL #: 1 RRCID -> 130994 COMPL. DATE 03/30/1989 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4358 - 4526
 M 0 ALLOW CODE GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM
 0 PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE
 01 P&A COND -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 20
 02 P&A COND -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 20
 03 P&A COND -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 20
 04 P&A COND -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 20
 05 P&A COND -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 20
 06 P&A COND -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 20
 07 P&A COND -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 20
 08 P&A COND -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 20
 09 P&A COND -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 20
 10 P&A COND -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 20
 11 P&A COND -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 20
 12 P&A COND -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 20
 PLUGGED AND ABANDONED 02/23/2017 - P/A 02/23/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 ALLEN, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 136834 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4212 - 4400
 01 992 N 629 -0- -363 -0- 622 3 7 9 N 6 117
 02 812 N 297 -0- -515 -0- 287 3 10 9 N 9 126
 03 899 N 513 -0- -386 -0- 506 3 7 9 N 6 132
 04 1084 N 1084 -0- -0- -0- 1076 3 8 9 N 7 139
 05 1282 N 1282 -0- -0- -0- 1275 3 7 9 N 6 145
 06 1073 N 1073 -0- -0- -0- 1069 3 4 9 N 4 149
 07 1319 N 1319 -0- -0- -0- 1313 3 6 9 N 5 154
 08 1240 N 899 -0- -341 -0- 889 3 10 9 N 9 163
 09 1080 N 652 -0- -428 -0- 644 3 8 9 N 7 170
 10 1240 N 464 -0- -776 -0- 445 3 19 9 N 17 187
 11 1200 N 1200 -0- -0- -0- 1191 3 9 9 N 8 195
 *12 718 N 718 -0- -0- -0- 708 3 10 9 N 9 171 1 33

TOTAL GAS PROD: 10,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

HARDONCOURT, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 148296 COMPL. DATE 12/01/1989 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4281 - 4439
 01 403 N 258 -0- -145 -0- 258 3 N -0- -0-
 02 364 N 294 -0- -70 -0- 294 3 N -0- -0-
 03 372 N 328 -0- -44 -0- 328 3 N -0- -0-
 04 416 N 416 -0- -0- -0- 416 3 N -0- -0-
 05 341 N 306 -0- -35 -0- 306 3 N -0- -0-
 06 330 N 193 -0- -137 -0- 193 3 N -0- -0-
 07 434 N 256 -0- -178 -0- 256 3 N -0- -0-
 08 310 N 251 -0- -59 -0- 251 3 N -0- -0-
 09 180 N 157 -0- -23 -0- 157 3 N -0- -0-
 10 278 N 278 -0- -0- -0- 278 3 N -0- -0-
 11 351 N 351 -0- -0- -0- 351 3 N -0- -0-
 *12 229 N 229 -0- -0- -0- 229 3 N -0- -0-

TOTAL GAS PROD: 3,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS) //CONT.// 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
 HARDENCOURT, FRANCES B WELL #: 1 RRCID -> 176809 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4389 - 4544

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
 HICKMAN WELL #: 3 RRCID -> 274098 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 5166 PERF. 4490 - 4876

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HIDDEN SPRINGS WELL #: 2 RRCID -> 280704 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 4610 - 5064

01	1426 N	1366	-0-	-60	-0-	1353	3	13	9	N	12					222
02	1204 N	1121	-0-	-83	-0-	1120	3	1	9	N	1	165	1			58
03	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1505	3	17	9	N	15	5	8			68
04	1440 N	1391	-0-	-49	-0-	1384	3	7	9	N	6					74
05	1240 N	566	-0-	-674	-0-	562	3	4	9	N	4					78
06	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					78
07	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					78
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					78
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
TOTAL GAS PROD:		5,966				TOTAL CONDENSATE PROD:		38								

BURT & CODY (BEND CONGL.)				13914 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
AT OIL & GAS, LLC				035619													
LAKE PERRIN				WELL #:	1	RRCID ->	145284	COMPL. DATE	04/28/1993	TOTAL DEPTH	3428	PERF.	3006 -	3018			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-		68	2			Y	-0-				-0-	
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-						Y	-0-				-0-	
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-				-0-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		68	TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-				

LAKE PERRIN				WELL #:	2	RRCID ->	157594	COMPL. DATE	01/16/1996	TOTAL DEPTH	3496	PERF.	3018	-	3030
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				40	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741											
PERRIN, H. L.				WELL #:	1	RRCID -> 126495	COMPL. DATE 02/12/1988	TOTAL DEPTH	3767	PERF.	3130	-	3149		
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-	N	-0-					53		
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-	N	-0-					53		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					53		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					53		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					53		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					53		
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					53		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					53		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					53		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					53		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					53		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					53		
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BURT & CODY (BEND CONGL.)			//CONT.//		13914 300	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: EASTLAND								
RED GAP OIL & GAS LLC					697026															
ROGERS			WELL #:		1	RRCID -> 122362			COMPL. DATE 08/21/1986			TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3092 - 3103						
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	63 N		63	-0-	-0-	-0-		63	3				N	-0-					-0-	
02	58 N		58	-0-	-0-	-0-		58	3				N	-0-					-0-	
03	64 N		64	-0-	-0-	-0-		64	3				N	-0-					-0-	
04	61 N		61	-0-	-0-	-0-		61	3				N	-0-					-0-	
05	63 N		63	-0-	-0-	-0-		63	3				N	-0-					-0-	
06	61 N		61	-0-	-0-	-0-		61	3				N	-0-					-0-	
07	68 N		68	-0-	-0-	-0-		68	3				N	-0-					-0-	
08	62 N		62	-0-	-0-	-0-		62	3				N	-0-					-0-	
09	60 N		58	-0-	-2	-0-		58	3				N	-0-					-0-	
10	62 N		60	-0-	-2	-0-		60	3				N	-0-					-0-	
11	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	62 N	NO RPT		-0-	-62	-0-							N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			618		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-												

LOVE, MELVA				WELL #:	1	RRCID -> 124177	COMPL. DATE 01/02/1987	TOTAL DEPTH 3566	PERF. 3056 - 3068
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3	N	-0-	-0-
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-	-0-
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3	N	-0-	-0-
04	150 N	143	-0-	-7	-0-	143 3	N	-0-	-0-
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3	N	-0-	-0-
06	150 N	144	-0-	-6	-0-	144 3	N	-0-	-0-
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-	-0-
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3	N	-0-	-0-
09	150 N	135	-0-	-15	-0-	135 3	N	-0-	-0-
10	155 N	140	-0-	-15	-0-	140 3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,443	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

JENNY KAY-KAY				WELL #:	1	RRCID -> 131914	COMPL. DATE 08/01/1989	TOTAL DEPTH 3565	PERF. 3050 - 3060
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3	N	-0-	-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-	-0-
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3	N	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-	-0-
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3	N	-0-	-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-	-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-	-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-	-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-	-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			266	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BURT-OGDEN-MABEE DELRAY OIL, INC. STONE, BERTIE E.			13924 001 213275		ASSOCIATED		49B		CNTY: RUNNELS										
WELL #:			6		RRCID -> 088439		COMPL. DATE 06/18/1980		TOTAL		DEPTH 3500		PERF. 3396		-		3404		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:															-0-

BUTLER (CONGL.)				14014 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: EASTLAND		
ANDERSON PRODUCTION				022922									
COVINGTON-WEEKES UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 126191		COMPL. DATE 12/22/1987		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3168 - 3492	
01	218	N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	2	N	-0-		33
02	196	N	-0-	-0-	-196	B	-0-			N	-0-		33
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-			N	-0-		33
04	210	N	-0-	-0-	-210	B	-0-			N	-0-		33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		33
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		33
TOTAL GAS PROD:				218	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

KORNYE-TILLMAN COMPANY			475741								
LINE	WELL #:	RRCID	->	125390	COMPL. DATE	10/01/1987	TOTAL DEPTH	3361	PERF. 3264	-	3274
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				11
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				11
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				11
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				11
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				11
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				11
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				11
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				11
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				11
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				11
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				11
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				11
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BUTLER (CONGL.) //CONT.// 14014 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: EASTLAND
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741
ALLEN HEIRS- ROBINSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 125622 COMPL. DATE 10/10/1987 TOTAL DEPTH 3469 PERF. 3274 - 3282

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			35
02	56 N	-0-	-0-	-56 B	-0-		N	-0-			35
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			35
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			35
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			35
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			35
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			35
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			35
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			35
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			35
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			35
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN HEIRS-ROBINSON A WELL #: 2 RRCID -> 127753 COMPL. DATE 07/01/1988 TOTAL DEPTH 3504 PERF. 3288 - 3298

01	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-		N	-0-			-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTTRAM (HARKEY) 14060 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
ANTLE OPERATING, INC. 026646
WILLIAMS, JACK WELL #: 1 RRCID -> 266031 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 3104 - 3112

01	341 N	205	-0-	-136	-0-	180 2	25 9	N	23		82
02	448 N	28	-0-	-420	-0-	16 2	12 9	N	11		93
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	172 2	2 9	N	2		95
04	210 N	132	-0-	-78	-0-	122 2	10 9	N	9		104
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		104
06	180 N	22	-0-	-158	-0-	22 2		N	-0-		104
07	483 N	483	-0-	-0-	-0-	380 2	103 9	N	94		198
08	854 N	854	-0-	-0-	-0-	790 2	64 9	N	58		256
09	906 N	906	-0-	-0-	-0-	866 2	40 9	N	36		292
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 2		N	-0-	169 1	123
11	660 N	579	-0-	-81	-0-	579 2		N	-0-		123
*12	861 N	861	-0-	-0-	-0-	826 2	35 9	N	32		155

TOTAL GAS PROD: 4,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

BYLER H (MARBLE FALLS) 14147 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROWN
 HALL, MURLIN KEITH 346804
 HALL WELL #: 1 RRCID -> 137155 COMPL. DATE 03/29/1989 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2307 - 2354

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE						
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-						
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-						
03	01 BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-						
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-						
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-						
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-						
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-						
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-						
09	01 BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-						
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-						
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-						
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-						
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

RINGO RIG LLC 712386
 NORTH EMMONS "A" WELL #: 1 RRCID -> 136604 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2380 - 2390

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					130						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					130						
03	01 BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					130						
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					130						
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					130						
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					130						
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					130						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					130						
09	01 BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					130						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					130						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			130 7		-0-						
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

NORTH EMMONS "A" WELL #: 2 RRCID -> 141960 COMPL. DATE 08/20/1989 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2394 - 2408

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					120						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					120						
03	01 BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					120						
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					120						
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					120						
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					120						
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					120						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					120						
09	01 BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					120						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					120						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			120 7		-0-						
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

BYLER H (MARBLE FALLS) //CONT.// 14147 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROWN
 RINGO RIG LLC //CONT.// 712386
 BYLER "A" WELL #: 1 RRCID -> 143286 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 2705 PERF. 2340 - 2380

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					21
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					21
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			21	7	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYLER, H. WELL #: 1 RRCID -> 239419 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 2814 PERF. 2362 - 2378

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDEMAN WELL #: 1 RRCID -> 262341 COMPL. DATE 06/15/1989 TOTAL DEPTH 2474 PERF. 2360 - 2410

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYLER H (MARBLE FALLS) //CONT.// 14147 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROWN
 RINGO RIG LLC //CONT.// 712386
 OXY-EMMONS WELL #: 2 RRCID -> 275907 COMPL. DATE 06/14/1989 TOTAL DEPTH 2519 PERF. 2316 - 2370

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRNES (DUFFER) 14170 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
 INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. 424211
 GREENWAY WELL #: 1 H RRCID -> 212651 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 4069 PERF. 4576 - 5652

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/01/2018 - P/A 05/01/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETROCOASTAL, INC. 660297
 BAYS WELL #: 3 RRCID -> 092353 COMPL. DATE 12/12/1980 TOTAL DEPTH 3706 PERF. 3574 - 3644

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					93
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					93
03	14B2 EXT	976	-0-	976		976	965	2	11	9	N	10				103
04	2309	1333	-0-	-976		-0-	1312	2	21	9	N	19				122
05	1381 R	1381	-0-	-0-		-0-	1318	2	63	9	N	57	159	1		20
06	1298 N	1298	-0-	-0-		-0-	1269	2	29	9	N	26				46
07	1364 N	1326	-0-	-38		-0-	1297	2	29	9	N	26				72
08	1395 N	1336	-0-	-59		-0-	1308	2	28	9	N	25				97
09	1326 N	1326	-0-	-0-		-0-	1247	2	79	9	N	72	149	1		20
10	1333 N	1306	-0-	-27		-0-	1285	2	21	9	N	19				39
11	1290 N	1209	-0-	-81		-0-	1189	2	20	9	N	18				57
12	1364 N	1275	-0-	-89		-0-	1250	2	25	9	N	23				80

TOTAL GAS PROD: 12,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

EC WELL #: 1 RRCID -> 282030 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 3910 PERF. 3578 - 3580

01	SHUT IN	1093	-0-	1093		11633	1071	2	22	9	N	20				196
02	SHUT IN	884	-0-	884		12517	864	2	20	9	N	18				214
03	7750	1132	-0-	-6618		5899	1122	2	10	9	N	9				223
04	5899	-0-	-0-	-5899		-0-					N	19	157	1		85
05	4836	900	-0-	-3936		-0-	879	2	21	9	N	19				104
06	1398 R	1398	-0-	-0-		-0-	1375	2	23	9	N	21				125
07	1891 #	1260	-0-	-631		-0-	1246	2	14	9	N	13				138
08	1147 #	689	-0-	-458		-0-	674	2	15	9	N	14				152
09	1410 #	585	-0-	-825		-0-	560	2	25	9	N	23				175
10	1457 #	622	-0-	-835		-0-	604	2	18	9	N	16	151	1		40
11	1410 #	501	-0-	-909		-0-	486	2	15	9	N	14				54
12	1271 #	684	-0-	-587		-0-	669	2	15	9	N	14				68

TOTAL GAS PROD: 9,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

BYRNES (DUFFER) //CONT.// 14170 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
 SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419
 BROWN, T. W. WELL #: 2 RRCID -> 088209 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 3618 PERF. 3389 - 3533

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GARY, S. E. WELL #: 2 RRCID -> 098458 COMPL. DATE 06/23/1980 TOTAL DEPTH 3428 PERF. 3215 - 3334

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
PLUGGED AND ABANDONED 11/15/2017 - PLUGGED 11/15/17												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SMITH, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 154767 COMPL. DATE 05/11/1983 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2017 - P/A 12/01/17												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

C.B. LONG, (MARBLE FALLS) 14195 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 ATHENA RESOURCES, INC. 036056
 WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 212398 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 3318 - 3328

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	806 N	640	-0-	-166	-0-	640 2		N	-0-			-0-
*02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2		N	-0-			-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
04	630 N	551	-0-	-79	-0-	551 2		N	-0-			-0-
05	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 2		N	-0-			-0-
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2		N	-0-			-0-
07	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2		N	-0-			-0-
08	806 N	582	-0-	-224	-0-	582 2		N	-0-			-0-
09	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2		N	-0-			-0-
10	558 N	414	-0-	-144	-0-	414 2		N	-0-			-0-
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-			-0-
*12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,162		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
 HITSON 'A' WELL #: 1 RRCID -> 275504 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 4139 PERF. 3497 - 3634

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HUMP OIL, INC. 413190
 OWEN, JAMES STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 130958 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3137 - 3226

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
PLUGGED AND ABANDONED		04/21/1997										
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

C.B. LONG, (MARBLE FALLS)		//CONT.//		14195 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC				637403							
LONG, LOLITA		WELL #:		3	RRCID -> 132675	COMPL. DATE 11/22/1989	TOTAL DEPTH	3889	PERF.	454	456
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223							
LONG RANCH		WELL #:		6101	RRCID -> 204786	COMPL. DATE 09/02/2004	TOTAL DEPTH	3653	PERF.	3541	3562
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAGUARO PETROLEUM, LLC				743325							
LONG, C. B. "C"		WELL #:		1	RRCID -> 175404	COMPL. DATE 11/07/1986	TOTAL DEPTH	3920	PERF.	N/A	
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3	Y	-0-			-0-
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3	Y	-0-			-0-
03	279 N	278	-0-	-1	-0-	278 3	Y	-0-			-0-
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3	Y	-0-			-0-
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3	Y	-0-			-0-
06	270 N	243	-0-	-27	-0-	243 3	Y	-0-			-0-
07	310 N	280	-0-	-30	-0-	279 3	Y	-0-	1 1		-0-
08	DLQ G-10	182	-0-	182	182	182 3	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	230	-0-	230	412	230 3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	275	-0-	275	687	275 3	Y	-0-			-0-
*11	835 N	148	-0-	-687	-0-	148 3	Y	-0-			-0-
*12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,012

TOTAL CONDENSATE PROD: 1

C.B. LONG, (MARBLE FALLS) //CONT.// 14195 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 SAGUARO PETROLEUM, LLC //CONT.// 743325
 WILBAR, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 282160 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 3782 PERF. 2985 - 3015

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		5 N		5	-0-	-0-		5	3		N	-0-					-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG, LOLITA WELL #: 6 RRCID -> 282823 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 3891 PERF. 3066 - 3092

01	463 X	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-						-0-
02	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-						-0-
03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-						-0-
04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-						-0-
05	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-						-0-
06	450 N	329	-0-	-121	-0-	329	3			N	-0-						-0-
07	496 N	371	-0-	-125	-0-	370	3	1	9	N	1		1	1			-0-
08	465 N	358	-0-	-107	-0-	358	3			N	-0-						-0-
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-						-0-
10	372 N	213	-0-	-159	-0-	213	3			N	-0-						-0-
11	360 N	154	-0-	-206	-0-	154	3			N	-0-						-0-
*12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 4,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LONG, LOLITA WELL #: 1 RRCID -> 283081 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 2990 - 3025

01	237 X	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-						-0-
02	191 X	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-						-0-
03	211 X	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-						-0-
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-						-0-
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-						-0-
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-						-0-
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	207	3	1	9	N	1		1	1			-0-
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-						-0-
09	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-						-0-
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-						-0-
11	150 N	123	-0-	-27	-0-	123	3			N	-0-						-0-
*12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 2,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

C.B. LONG, (MARBLE FALLS)		//CONT.//		14195 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
SAGUARO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		743325									
LONG, LOLITA		WELL #:		2	RRCID -> 283082		COMPL. DATE 04/08/1988		TOTAL DEPTH		3840	PERF. 3022 - 3044	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0 W	74	-0-	74	216	74	3		N	-0-			-0-
02	278 X	62	-0-	-216	-0-	62	3		N	-0-			-0-
03	69 X	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
04	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	3		N	-0-			-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
11	90 N	47	-0-	-43	-0-	47	3		N	-0-			-0-
*12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		830				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILBAR, HAZEL					WELL #:	2	RRCID ->	285466	COMPL. DATE	10/11/1991	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3002 - 3027
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE					10/01	->	1505						
*10	31 X	NO RPT	-0-	-31	1474				N	NO RPT			-0-
11	30 X	NO RPT	-0-	-30	1444				N	NO RPT			-0-
12	31 X	NO RPT	-0-	-31	1413				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555									
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND				WELL #:	2	RRCID -> 146237	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3005 -	3268	
01	1860	N	1640	-0-	-220	-0-	82	1	1558	3	N	-0-	-0-
02	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	78	1	1568	3	N	-0-	-0-
03	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	90	1	1780	3	N	-0-	-0-
04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	87	1	1629	3	N	-0-	-0-
05	1829	N	1616	-0-	-213	-0-	96	1	1520	3	N	-0-	-0-
06	1800	N	1530	-0-	-270	-0-	112	1	1418	3	N	-0-	-0-
07	1767	N	1597	-0-	-170	-0-	119	1	1478	3	N	-0-	-0-
08	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	119	1	1585	3	N	-0-	-0-
09	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	116	1	1609	3	N	-0-	-0-
10	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	112	1	1641	3	N	-0-	-0-
11	1650	N	1496	-0-	-154	-0-	97	1	1399	3	N	-0-	-0-
12	1798	N	1493	-0-	-305	-0-	91	1	1402	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				19,786		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

LONG RANCH				WELL #:	1	RRCID -> 284655	COMPL. DATE 12/08/1984				TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3074 - 3354
07	592 X	592	-0-	-0-	-0-	65	1	527	3	N	-0-		-0-
08	1364 X	621	-0-	-743	-0-	64	1	557	3	N	-0-		-0-
09	1320 X	597	-0-	-723	-0-	61	1	536	3	N	-0-		-0-
10	1364 X	694	-0-	-670	-0-	65	1	629	3	N	-0-		-0-
11	1320 N	646	-0-	-674	-0-	61	1	585	3	N	-0-		-0-
*12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	58	1	574	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,782		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

C.B. LONG, (MARBLE FALLS) //CONT.// 14195 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO									
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555									
LONG RANCH WELL #: 4 U RRCID -> 284704 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3101 - 3127									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M
07	472 X	472	-0-	-0-	-0-	53	1	419	3
08	558 X	502	-0-	-56	-0-	53	1	449	3
09	540 X	510	-0-	-30	-0-	52	1	458	3
10	558 X	516	-0-	-42	-0-	51	1	465	3
11	540 N	463	-0-	-77	-0-	47	1	416	3
12	527 N	445	-0-	-82	-0-	45	1	400	3

TOTAL GAS PROD: 2,908

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707									
BALL WELL #: 16 RRCID -> 197334 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3086 - 3098									
01	930 N	831	-0-	-99	-0-	135	1	696	2
02	812 N	759	-0-	-53	-0-	94	1	631	2
						34	9		
03	837 N	835	-0-	-2	-0-	107	1	728	2
04	810 N	749	-0-	-61	-0-	99	1	650	2
05	837 N	806	-0-	-31	-0-	110	1	696	2
06	810 N	779	-0-	-31	-0-	93	1	651	2
						35	9		
07	797 N	797	-0-	-0-	-0-	102	1	695	2
08	821 N	821	-0-	-0-	-0-	110	1	711	2
09	780 N	760	-0-	-20	-0-	102	1	658	2
10	806 N	765	-0-	-41	-0-	95	1	670	2
11	780 N	757	-0-	-23	-0-	95	1	662	2
*12	793 N	793	-0-	-0-	-0-	109	1	684	2

TOTAL GAS PROD: 9,452

TOTAL CONDENSATE PROD: 63

BALL WELL #: 22 RRCID -> 226666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3723 PERF. 3084 - 3111									
01	899 N	748	-0-	-151	-0-	121	1	627	2
02	728 N	668	-0-	-60	-0-	83	1	555	2
						30	9		
03	837 N	679	-0-	-158	-0-	87	1	592	2
04	720 N	614	-0-	-106	-0-	81	1	533	2
05	744 N	604	-0-	-140	-0-	82	1	522	2
06	660 N	580	-0-	-80	-0-	70	1	484	2
						26	9		
07	620 N	547	-0-	-73	-0-	70	1	477	2
08	589 N	524	-0-	-65	-0-	70	1	454	2
09	570 N	482	-0-	-88	-0-	65	1	417	2
10	558 N	472	-0-	-86	-0-	59	1	413	2
11	510 N	438	-0-	-72	-0-	55	1	383	2
12	496 N	403	-0-	-93	-0-	56	1	347	2

TOTAL GAS PROD: 6,759

TOTAL CONDENSATE PROD: 51

C.B. LONG, (MARBLE FALLS) //CONT.// 14195 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 TANDEM ENERGY CORPORATION //CONT.// 835707
 BALL WELL #: 19 RRCID -> 226667 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3730 PERF. 3092 - 3130

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	279	N	261	-0-	-18	-0-	42	1	219	2	N	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	35	1	235	2	N	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	34	1	233	2	N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	38	1	251	2	N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	43	1	269	2	N	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	39	1	272	2	N	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	42	1	284	2	N	-0-					-0-
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	41	1	265	2	N	-0-					-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	41	1	262	2	N	-0-					-0-
10	310	N	290	-0-	-20	-0-	36	1	254	2	N	-0-					-0-
11	300	N	256	-0-	-44	-0-	32	1	224	2	N	-0-					-0-
12	310	N	254	-0-	-56	-0-	35	1	219	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			3,445			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

TRACER OPERATING, INC. 863965
 LONG, C.B. WELL #: 3 RRCID -> 131757 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 3496 PERF. 3058 - 3108

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

LONG, C. B. WELL #: 5 RRCID -> 141016 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3014 - 3053

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

C.B. LONG, (MARBLE FALLS) //CONT.// 14195 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 TRACER OPERATING, INC. //CONT.// 863965
 LONG, C.B. WELL #: 8 RRCID -> 141089 COMPL. DATE 06/14/1990 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3312 - 3330

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

C. B. PROCTOR (LAKE SAND) 14196 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 GRIFFIN RESOURCES, LLC 333935
 PROCTOR WELL #: 3 RRCID -> 246469 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3960 - 3970

01	1116 N	1104	-0-	-12	-0-	1104	3			N	-0-			7
02	1036 N	969	-0-	-67	-0-	968	3	1	9	N	-0-	1		8
03	1116 N	1035	-0-	-81	-0-	1035	3			N	-0-			8
04	1080 N	1008	-0-	-72	-0-	1008	3			N	-0-			8
05	1085 N	1022	-0-	-63	-0-	1022	3			N	-0-			8
06	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-			8
07	1054 N	985	-0-	-69	-0-	985	3			N	-0-			8
08	1023 N	1004	-0-	-19	-0-	1004	3			N	-0-			8
09	990 N	842	-0-	-148	-0-	842	3			N	-0-			8
10	992 N	977	-0-	-15	-0-	977	3			N	-0-			8
11	960 N	958	-0-	-2	-0-	958	3			N	-0-			8
*12	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-			8
TOTAL GAS PROD:		12,085				TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

C.J. (CONGLOMERATE) 14294 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 ATTIS OPERATING INC. 036637
 CUMMING-REAGAN "11" WELL #: 4T RRCID -> 173128 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 3854 PERF. 3740 - 3751

01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-			-0-
02	112	164	-0-	52	-0-	164	3			N	-0-			-0-
03	182 N	130	-0-	-52	-0-	130	3			N	-0-			-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-			-0-
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-			-0-
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-			-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-			-0-
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-			-0-
*09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-
*10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-			-0-
*11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,099				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

C.M. (MISSISSIPPIAN) 14314 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 DELTA OIL & GAS LTD. 213703
 COPELAND-MITCHELL "M" WELL #: B 1 RRCID -> 109344 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4423 - 4436

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C & P (LAKE) 14363 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 SNYDER DRILLING CORP. 799880
 SNYDER MINERAL TRUST "26" WELL #: C 1 RRCID -> 050113 COMPL. DATE 03/12/1971 TOTAL DEPTH 4287 PERF. 0 - 4078

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2	N	-0-			28		
1204	N	1193	-0-	-11	-0-	1193	2	N	-0-			28		
1395	N	783	-0-	-612	-0-	783	2	N	-0-			28		
900	N	528	-0-	-372	-0-	528	2	N	-0-			28		
1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2	N	-0-			28		
1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2	N	-0-			28		
1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2	N	-0-			28		
1426	N	1144	-0-	-282	-0-	1144	2	N	-0-			28		
1380	N	1307	-0-	-73	-0-	1307	2	N	-0-			28		
1364	N	839	-0-	-525	-0-	839	2	N	-0-			28		
710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2	N	-0-			28		
1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-			N	NO RPT			28		

TOTAL GAS PROD: 11,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C.PURKISS(DUFFER) 14366 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
 KING ENERGY RESOURCES 465526
 POPE WELL #: 1 RRCID -> 105627 COMPL. DATE 05/22/1983 TOTAL DEPTH 3966 PERF. 3898 - 3922

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12			
631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2	N	-0-			17		
672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2	N	-0-			17		
721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2	N	-0-			17		
600	N	499	-0-	-101	-0-	499	2	N	-0-			17		
620	N	272	-0-	-348	-0-	272	2	N	-0-			17		
600	N	201	-0-	-399	-0-	201	2	N	-0-			17		
527	N	178	-0-	-349	-0-	178	2	N	-0-			17		
279	N	113	-0-	-166	-0-	113	2	N	-0-			17		
210	N	8	-0-	-202	-0-	8	2	N	-0-			17		
186	N	8	-0-	-178	-0-	8	2	N	-0-			17		
120	N	20	-0-	-100	-0-	20	2	N	-0-			17		
52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-			17		

TOTAL GAS PROD: 3,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C. PURKISS (DUFFER)		//CONT.//		14366 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN										
KING ENERGY RESOURCES		//CONT.//		465526															
POPE		WELL #:		3	RRCID -> 111046		COMPL. DATE 05/24/1984		TOTAL DEPTH 4162		PERF. 3852 - 3864								
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					43	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					43	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					43	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					43	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					43	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					43	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					43	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					43	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					43	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					43	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					43	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					43	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

PILLANS				WELL #:	1	RRCID -> 112981	COMPL. DATE 09/17/1984	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3849 - 3864
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-
10	9 N	4	-0-	-5	-0-	4	2	N	-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-
*12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			81	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

TATOM, FREDDY				WELL #:	1	RRCID -> 191366	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3850 - 3860
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-	-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-	-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-	-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-	-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-	-0-
09	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2	N	-0-	-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-	-0-
*12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				103	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

CABBAGE PATCH (ATOKA)				14425 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
OXXN				630579								
JORDAN				WELL #:	1	RRCID -> 078864	COMPL. DATE 06/05/1978	TOTAL DEPTH	5735	PERF. 3578	-	4058
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2	N	-0-			36
02	952 N	774	-0-	-178	-0-	774	2	N	-0-			36
03	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2	N	-0-			36
04	1140 N	965	-0-	-175	-0-	965	2	N	-0-			36
05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2	N	-0-			36
06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2	N	-0-			36
07	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2	N	-0-			36
08	961 N	729	-0-	-232	-0-	729	2	N	-0-			36
09	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2	N	-0-			36
10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2	N	-0-			36
11	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2	N	-0-			36
*12	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2	N	-0-			36
TOTAL GAS PROD:				10,144	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

JEFFERSON				WELL #:	1	RRCID -> 102364	COMPL. DATE 09/02/1982	TOTAL DEPTH	5660	PERF. 3178	-	3182
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-			-0-
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-			-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-			-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-			-0-
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-			-0-
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-			-0-
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-			-0-
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-			-0-
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2	N	-0-			-0-
*12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				1,231	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

RKW OPERATING LLC				714311								
TIMMONS UNIT #1				WELL #:	1	RRCID -> 089810	COMPL. DATE 01/11/1980	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 3110	-	3569
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2	N	-0-			-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-			-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-			-0-
04	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2	N	-0-			-0-
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-			-0-
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-			-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-			-0-
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-			-0-
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-			-0-
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2	N	-0-			-0-
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2	N	-0-			-0-
12	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				1,068	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CABBAGE PATCH (ATOKA)			//CONT.// 14425 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PARKER					
RKW OPERATING LLC			//CONT.// 714311													
WOODY "B"			WELL #:		1		RRCID -> 118200		COMPL. DATE 09/12/1985		TOTAL DEPTH 6018		PERF. 3284 - 3297			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	15 N	12	-0-	-3	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			205		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CABBAGE PATCH (ATOKA 3600)				14425 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PARKER		
OXXN				630579									
CLARK UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	153740	COMPL. DATE	02/12/1994	TOTAL DEPTH	5685	PERF. 3610 -	3632
01	435 N	435	-0-	-0-		-0-	435	2	N	-0-			-0-
02	429 N	429	-0-	-0-		-0-	429	2	N	-0-			-0-
03	472 N	472	-0-	-0-		-0-	472	2	N	-0-			-0-
04	454 N	454	-0-	-0-		-0-	454	2	N	-0-			-0-
05	466 N	466	-0-	-0-		-0-	466	2	N	-0-			-0-
06	510 N	510	-0-	-0-		-0-	510	2	N	-0-			-0-
07	432 N	432	-0-	-0-		-0-	432	2	N	-0-			-0-
08	465 N	441	-0-	-24		-0-	441	2	N	-0-			-0-
09	425 N	425	-0-	-0-		-0-	425	2	N	-0-			-0-
10	406 N	406	-0-	-0-		-0-	406	2	N	-0-			-0-
11	420 N	363	-0-	-57		-0-	363	2	N	-0-			-0-
*12	210 N	210	-0-	-0-		-0-	210	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				5,043		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CABBAGE PATCH (BIG SALINE)				14425 600	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER		
GIANT NRG CO. LP				302592							
MORGAN GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 121004	COMPL. DATE 02/04/1986	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5072	- 5084
01	0	N	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	0	N	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CABBAGE PATCH (BIG SALINE) //CONT.// 14425 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
 HILLTOP PETROLEUM LLC 388911
 LINDSAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089219 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5280 - 5287

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741 2			N	-0-				-0-
02	588 N	482	-0-	-106 B	-0-	482 2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	710 N	710	-0-	-0- B	-0-	710 2			N	-0-				-0-
04	642 N	642	-0-	-0- B	-0-	642 2			N	-0-				-0-
05	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648 2			N	-0-				-0-
06	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625 2			N	-0-				-0-
07	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	607 2			N	-0-				-0-
08	651 N	633	-0-	-18 B	-0-	633 2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576 2			N	-0-				-0-
10	620 N	578	-0-	-42 B	-0-	578 2			N	-0-				-0-
11	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678 2			N	-0-				-0-
12	589 N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		6,920			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OXXN 630579
 WARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084715 COMPL. DATE 09/18/1979 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5062 - 5285

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1171 N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171 2			N	-0-				-0-
02	913 N	913	-0-	-0- B	-0-	913 2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	1110 N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110 2			N	-0-				-0-
04	1140 N	1082	-0-	-58 B	-0-	1082 2			N	-0-				-0-
05	1048 N	1048	-0-	-0- B	-0-	1048 2			N	-0-				-0-
06	1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	1175 2			N	-0-				-0-
07	876 N	876	-0-	-0- B	-0-	876 2			N	-0-				-0-
08	894 N	894	-0-	-0- B	-0-	894 2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	933 N	933	-0-	-0- B	-0-	933 2			N	-0-				-0-
10	755 N	755	-0-	-0- B	-0-	755 2			N	-0-				-0-
11	870 N	758	-0-	-112 B	-0-	758 2			N	-0-				-0-
*12	907 N	907	-0-	-0- B	-0-	907 2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		11,622			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DALTON, B. WELL #: 1 RRCID -> 086634 COMPL. DATE 01/20/1979 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5163 - 5721

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 2			N	-0-				-0-
02	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350 2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 2			N	-0-				-0-
04	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 2			N	-0-				-0-
05	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 2			N	-0-				-0-
06	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357 2			N	-0-				-0-
07	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 2			N	-0-				-0-
08	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 2			N	-0-				-0-
10	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 2			N	-0-				-0-
11	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 2			N	-0-				-0-
*12	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,020			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CABBAGE PATCH (BIG SALINE) //CONT.// 14425 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
 OXXN //CONT.// 630579
 DILL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104765 COMPL. DATE 03/21/1983 TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5252 - 5261

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	* STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1230 N	1230	-0-	-0-	B	-0-	1230 2	N	-0-			-0-
02	1202 N	1202	-0-	-0-	B	-0-	1202 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									
03	1321 N	1321	-0-	-0-	B	-0-	1321 2	N	-0-			-0-
04	1374 N	1374	-0-	-0-	B	-0-	1374 2	N	-0-			-0-
05	1360 N	1360	-0-	-0-	B	-0-	1360 2	N	-0-			-0-
06	1352 N	1352	-0-	-0-	B	-0-	1352 2	N	-0-			-0-
07	1304 N	1304	-0-	-0-	B	-0-	1304 2	N	-0-			-0-
08	1332 N	1332	-0-	-0-	B	-0-	1332 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									
09	1055 N	1055	-0-	-0-	B	-0-	1055 2	N	-0-			-0-
10	1371 N	1371	-0-	-0-	B	-0-	1371 2	N	-0-			-0-
11	1403 N	1403	-0-	-0-	B	-0-	1403 2	N	-0-			-0-
*12	1144 N	1144	-0-	-0-	B	-0-	1144 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,448				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GANDEE RANKIN WELL #: 2 RRCID -> 107044 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 5406 - 5416

01	274 N	274	-0-	-0-	B	-0-	274 2	N	-0-			-0-
02	258 N	258	-0-	-0-	B	-0-	258 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									
03	284 N	284	-0-	-0-	B	-0-	284 2	N	-0-			-0-
04	270 N	229	-0-	-41	B	-0-	229 2	N	-0-			-0-
05	252 N	252	-0-	-0-	B	-0-	252 2	N	-0-			-0-
06	284 N	284	-0-	-0-	B	-0-	284 2	N	-0-			-0-
07	217 N	217	-0-	-0-	B	-0-	217 2	N	-0-			-0-
08	222 N	222	-0-	-0-	B	-0-	222 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									
09	179 N	179	-0-	-0-	B	-0-	179 2	N	-0-			-0-
10	215 N	215	-0-	-0-	B	-0-	215 2	N	-0-			-0-
11	210 N	208	-0-	-2	B	-0-	208 2	N	-0-			-0-
*12	222 N	222	-0-	-0-	B	-0-	222 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,844				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RKW OPERATING LLC 714311
 GANDEE RANKIN WELL #: 1 RRCID -> 078629 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5442 - 5464

01	31 N	30	-0-	-1	B	-0-	30 2	N	-0-			-0-
02	28 N	24	-0-	-4	B	-0-	24 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									
03	31 N	27	-0-	-4	B	-0-	27 2	N	-0-			-0-
04	30 N	15	-0-	-15	B	-0-	15 2	N	-0-			-0-
05	31 N	16	-0-	-15	B	-0-	16 2	N	-0-			-0-
06	30 N	16	-0-	-14	B	-0-	16 2	N	-0-			-0-
07	31 N	12	-0-	-19	B	-0-	12 2	N	-0-			-0-
08	31 N	13	-0-	-18	B	-0-	13 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									
09	30 N	13	-0-	-17	B	-0-	13 2	N	-0-			-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	B	-0-	12 2	N	-0-			-0-
11	13 N	11	-0-	-2	B	-0-	11 2	N	-0-			-0-
12	13 N	11	-0-	-2	B	-0-	11 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		200				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CABBAGE PATCH (BIG SALINE)				//CONT.//	14425 600	NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: PARKER					
RWK OPERATING LLC				//CONT.//	714311												
SHAW UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 078631		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH		5665 PERF. 5036 -		5175			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	30 N	17	-0-	-13 B	-0-			17	2			N	-0-				-0-
02	28 N	16	-0-	-12 B	-0-			16	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	30 N	19	-0-	-11 B	-0-			19	2			N	-0-				-0-
04	30 N	13	-0-	-17 B	-0-			13	2			N	-0-				-0-
05	30 N	14	-0-	-16 B	-0-			14	2			N	-0-				-0-
06	29 N	14	-0-	-15 B	-0-			14	2			N	-0-				-0-
07	13 N	10	-0-	-3 B	-0-			10	2			N	-0-				-0-
08	14 N	12	-0-	-2 B	-0-			12	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14 N	12	-0-	-2 B	-0-			12	2			N	-0-				-0-
10	11 N	11	-0-	-0- B	-0-			11	2			N	-0-				-0-
11	12 N	10	-0-	-2 B	-0-			10	2			N	-0-				-0-
12	12 N	8	-0-	-4 B	-0-			8	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			156	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

SAVAGE				WELL #:	1 L	RRCID -> 098618	COMPL. DATE 02/03/1982	TOTAL DEPTH	5565	PERF.	5492 -	5497
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CADDO (CONGLOMERATE)				14481 150	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS		
DELTA OIL & GAS LTD.				213703							
CORBETT RANCH				WELL #:	12	RRCID -> 238275	COMPL. DATE 05/19/2008	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3892	- 3895
01	1395	N	1320	-0-	-75	-0-	1320	3	N	-0-	-0-
02	1260	N	1062	-0-	-198	-0-	1062	3	N	-0-	-0-
03	1302	N	1221	-0-	-81	-0-	1221	3	N	-0-	-0-
04	1290	N	1091	-0-	-199	-0-	1091	3	N	-0-	-0-
05	1178	N	1116	-0-	-62	-0-	1116	3	N	-0-	-0-
06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3	N	-0-	-0-
07	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3	N	-0-	-0-
08	1116	N	1064	-0-	-52	-0-	1064	3	N	-0-	-0-
09	1170	N	1037	-0-	-133	-0-	1037	3	N	-0-	-0-
10	1209	N	1092	-0-	-117	-0-	1092	3	N	-0-	-0-
11	1020	N	1011	-0-	-9	-0-	1011	3	N	-0-	-0-
12	1085	N	1029	-0-	-56	-0-	1029	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				13,425	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

CADD0 (CONGLOMERATE)			//CONT.// 14481 150		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS											
DELTA OIL & GAS LTD.			//CONT.// 213703																	
KENNEDY "A"			WELL #: 1		RRCID -> 241448		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 3902 - 3905									
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT		CODE	M	PROD	AMT		CODE	AMT	BALANCE
01	2635 #		1976	-0-	-659	-0-		1976	3				N	-0-						-0-
02	2268 #		951	-0-	-1317	-0-		951	3				N	-0-						-0-
03	2449 #		1772	-0-	-677	-0-		1772	3				N	-0-						-0-
04	2250 #		1656	-0-	-594	-0-		1656	3				N	-0-						-0-
05	2232 #		1716	-0-	-516	-0-		1716	3				N	-0-						-0-
06	1920 #		1652	-0-	-268	-0-		1652	3				N	-0-						-0-
07	2393 R		2393	-0-	-0-	-0-		2393	3				N	-0-						-0-
08	2161 R		2161	-0-	-0-	-0-		2161	3				N	-0-						-0-
09	1859 R		1859	-0-	-0-	-0-		1859	3				N	-0-						-0-
10	2387 #		1709	-0-	-678	-0-		1709	3				N	-0-						-0-
11	2310 #		1615	-0-	-695	-0-		1615	3				N	-0-						-0-
12	2387 #		1638	-0-	-749	-0-		1638	3				N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			21,098				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

CORBETT RANCH				WELL #:	15	RRCID ->	245542	COMPL. DATE	01/17/2009	TOTAL DEPTH	4120	PERF.	3911 -	3926
01	822 N	822	-0-	-0 -		-0-	822	3	N	-0-				-0-
02	736 N	736	-0-	-0 -		-0-	736	3	N	-0-				-0-
03	837 N	805	-0-	-32		-0-	805	3	N	-0-				-0-
04	810 N	752	-0-	-58		-0-	752	3	N	-0-				-0-
05	806 N	768	-0-	-38		-0-	768	3	N	-0-				-0-
06	780 N	739	-0-	-41		-0-	739	3	N	-0-				-0-
07	775 N	765	-0-	-10		-0-	765	3	N	-0-				-0-
08	775 N	748	-0-	-27		-0-	748	3	N	-0-				-0-
09	750 N	737	-0-	-13		-0-	737	3	N	-0-				-0-
10	775 N	748	-0-	-27		-0-	748	3	N	-0-				-0-
11	720 N	678	-0-	-42		-0-	678	3	N	-0-				-0-
12	775 N	547	-0-	-228		-0-	547	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				8,845		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CORBETT RANCH				WELL #:	17	RRCID ->	245653	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	4120	PERF.	3864 -	3883
01	2325 #	2239	-0-	-86	-0-	2239	3		N	-0-				-0-
02	2044 N	1923	-0-	-121	-0-	1923	3		N	-0-				-0-
03	2294 N	2137	-0-	-157	-0-	2137	3		N	-0-				-0-
04	2160 N	1965	-0-	-195	-0-	1965	3		N	-0-				-0-
05	2139 N	2039	-0-	-100	-0-	2039	3		N	-0-				-0-
06	2070 N	1953	-0-	-117	-0-	1953	3		N	-0-				-0-
07	2046 N	1992	-0-	-54	-0-	1992	3		N	-0-				-0-
08	2046 N	1891	-0-	-155	-0-	1891	3		N	-0-				-0-
09	1950 N	1911	-0-	-39	-0-	1911	3		N	-0-				-0-
10	1984 N	1936	-0-	-48	-0-	1936	3		N	-0-				-0-
11	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3		N	-0-				-0-
12	1984 N	1924	-0-	-60	-0-	1924	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			23,837		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CADD0 (CONGLOMERATE)		//CONT.// 14481 150		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
CORBETT RANCH "C"		WELL #: 4		RRCID -> 246251		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 4155		PERF. 3939 - 3958	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 3	N	-0-			-0-
02	476 N	465	-0-	-11	-0-	465 3	N	-0-			-0-
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3	N	-0-			-0-
04	540 N	420	-0-	-120	-0-	420 3	N	-0-			-0-
05	527 N	479	-0-	-48	-0-	479 3	N	-0-			-0-
06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3	N	-0-			-0-
07	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 3	N	-0-			-0-
08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3	N	-0-			-0-
09	510 N	477	-0-	-33	-0-	477 3	N	-0-			-0-
10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3	N	-0-			-0-
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3	N	-0-			-0-
12	496 N	484	-0-	-12	-0-	484 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,994		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ANDREWS		WELL #: 2		RRCID -> 263393		COMPL. DATE 03/12/2012		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 4010 - 4025	
01	434 N	361	-0-	-73	-0-	361 3	N	-0-			-0-
02	364 N	319	-0-	-45	-0-	319 3	N	-0-			-0-
03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3	N	-0-			-0-
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3	N	-0-			-0-
05	341 N	313	-0-	-28	-0-	313 3	N	-0-			-0-
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3	N	-0-			-0-
07	372 N	343	-0-	-29	-0-	343 3	N	-0-			-0-
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3	N	-0-			-0-
09	360 N	348	-0-	-12	-0-	348 3	N	-0-			-0-
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3	N	-0-			-0-
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3	N	-0-			-0-
12	372 N	353	-0-	-19	-0-	353 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,307		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COPELAND-MITCHELL 'P'		WELL #: 2		RRCID -> 277655		COMPL. DATE 07/15/2015		TOTAL DEPTH 4587		PERF. 3973 - 3992	
01	868 N	764	-0-	-104	-0-	764 3	N	-0-			-0-
02	756 N	681	-0-	-75	-0-	681 3	N	-0-			-0-
03	806 N	755	-0-	-51	-0-	755 3	N	-0-			-0-
04	750 N	732	-0-	-18	-0-	732 3	N	-0-			-0-
05	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 3	N	-0-			-0-
06	720 N	702	-0-	-18	-0-	702 3	N	-0-			-0-
07	744 N	710	-0-	-34	-0-	710 3	N	-0-			-0-
08	744 N	678	-0-	-66	-0-	678 3	N	-0-			-0-
09	690 N	625	-0-	-65	-0-	625 3	N	-0-			-0-
10	713 N	641	-0-	-72	-0-	641 3	N	-0-			-0-
11	660 N	631	-0-	-29	-0-	631 3	N	-0-			-0-
12	651 N	642	-0-	-9	-0-	642 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,316		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CADD0 (CONGLOMERATE)		//CONT.//		14481 150	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DH OPERATING, INC.				216737								
NEWELL 114-A		WELL #:		1A	RRCID ->	187469	COMPL. DATE	01/15/2001	TOTAL DEPTH	5087	PERF. 4647	- 4657
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-		-0-
02		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-		-0-
03		341 N	217	-0-	-124	-0-	217 2		N	-0-		-0-
04		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2		N	-0-		-0-
05		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-		-0-
06		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2		N	-0-		-0-
07		341 N	128	-0-	-213	-0-	128 2		N	-0-		-0-
08		310 N	15	-0-	-295	-0-	15 2		N	-0-		-0-
09		330 N	35	-0-	-295	-0-	35 2		N	-0-		-0-
10		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2		N	-0-		-0-
11		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 2		N	-0-		-0-
*12		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,740	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CADD0 (DUFFER)				14481 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.				213703								
REMINGTON HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	099915	COMPL. DATE	05/19/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3904	- 3914
01		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1156 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
02		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1385 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
03		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464 3		Y	-0-		-0-
04		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394 3		Y	-0-		-0-
05		1550 N	1515	-0-	-35	-0-	1513 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
06		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1496 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
07		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576 3		Y	-0-		-0-
08		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648 3		Y	-0-		-0-
09		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774 3		Y	-0-		-0-
10		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937 3		Y	-0-		-0-
11		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751 3		Y	-0-		-0-
12		1829 N	1437	-0-	-392	-0-	1437 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			18,539	TOTAL CONDENSATE PROD:			8					

GRAY, JOHN ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	102852	COMPL. DATE	11/15/1982	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 3859	- 3864
01		558 N	459	-0-	-99	-0-	459 3		Y	-0-		-0-
02		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 3		Y	-0-		-0-
03		527 N	483	-0-	-44	-0-	483 3		Y	-0-		-0-
04		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3		Y	-0-		-0-
05		558 N	488	-0-	-70	-0-	488 3		Y	-0-		-0-
06		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3		Y	-0-		-0-
07		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 3		Y	-0-		-0-
08		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3		Y	-0-		-0-
09		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3		Y	-0-		-0-
10		527 N	458	-0-	-69	-0-	458 3		Y	-0-		-0-
11		450 N	449	-0-	-1	-0-	449 3		Y	-0-		-0-
12		496 N	453	-0-	-43	-0-	453 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,725	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CADD (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703											
GRAY, JOHN ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 109147		COMPL. DATE 02/14/1984		TOTAL DEPTH 4152		PERF. 3872 - 3882			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
01	589 N	574	-0-	-15	-0-	574	3		Y	-0-			-0-
02	588 N	526	-0-	-62	-0-	526	3		Y	-0-			-0-
03	682 N	595	-0-	-87	-0-	595	3		Y	-0-			-0-
04	570 N	567	-0-	-3	-0-	567	3		Y	-0-			-0-
05	589 N	541	-0-	-48	-0-	541	3		Y	-0-			-0-
06	570 N	469	-0-	-101	-0-	469	3		Y	-0-			-0-
07	589 N	564	-0-	-25	-0-	564	3		Y	-0-			-0-
08	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3		Y	-0-			-0-
09	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3		Y	-0-			-0-
10	558 N	461	-0-	-97	-0-	461	3		Y	-0-			-0-
11	540 N	391	-0-	-149	-0-	391	3		Y	-0-			-0-
12	589 N	526	-0-	-63	-0-	526	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,342				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MAGERS HEIRS				WELL #:	1	RRCID -> 110969	COMPL.	DATE 06/01/1984	TOTAL	DEPTH	4307	PERF.	3865	-	3895
01	558	N	467	-0-	-91	-0-	456	3	11 9	N	10				56
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	490	3	8 9	N	7				63
03	589	N	542	-0-	-47	-0-	533	3	9 9	N	8	58	1		13
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	531	3	3 9	N	3				16
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	611	3	8 9	N	7				23
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	615	3	4 9	N	4				27
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	652	3	9 9	N	8				35
08	589	N	554	-0-	-35	-0-	552	3	2 9	N	2				37
09	570	N	393	-0-	-177	-0-	393	3		N	-0-				37
10	589	N	477	-0-	-112	-0-	473	3	4 9	N	4				41
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	618	3	8 9	N	7				48
*12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	580	3	4 9	N	4				52
TOTAL GAS PROD:				6,574		TOTAL CONDENSATE PROD:				64					

ROGERS, JOE "C"				WELL #:	1	RRCID -> 144788	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4170	PERF. 4123 -	4135	
01	1209	N	1033	-0-	-176	-0-	1027	3	6	9	N	56	
02	1176	N	1026	-0-	-150	-0-	1016	3	10	9	N	65	
03	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	1192	3	6	9	N	70	
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1137	3	6	9	N	75	
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1165	3	1	9	N	76	
06	1170	N	1128	-0-	-42	-0-	1128	3			N	76	
07	1178	N	1101	-0-	-77	-0-	1101	3			N	76	
08	1178	N	1113	-0-	-65	-0-	1107	3	6	9	N	81	
09	1140	N	1087	-0-	-53	-0-	1085	3	2	9	N	83	
10	1116	N	1034	-0-	-82	-0-	1028	3	6	9	N	88	
11	1080	N	845	-0-	-235	-0-	844	3	1	9	N	89	
12	1116	N	823	-0-	-293	-0-	823	3			N	89	
TOTAL GAS PROD:				12,697	TOTAL CONDENSATE PROD:				38				

CADD (DUFFER)		//CONT.//		14481 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703									
CORBETT RANCH		WELL #:		3	RRCID -> 206605		COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL DEPTH	4399	PERF.	3929 - 3937	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3	N	-0-			-0-	
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3	N	-0-			-0-	
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3	N	-0-			-0-	
04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3	N	-0-			-0-	
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3	N	-0-			-0-	
06	420 N	344	-0-	-76	-0-	344	3	N	-0-			-0-	
07	434 N	334	-0-	-100	-0-	334	3	N	-0-			-0-	
08	403 N	307	-0-	-96	-0-	307	3	N	-0-			-0-	
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3	N	-0-			-0-	
10	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	3	N	-0-			-0-	
11	300 N	284	-0-	-16	-0-	284	3	N	-0-			-0-	
12	341 N	301	-0-	-40	-0-	301	3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,122		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JACKSON RANCH "D"		WELL #:		1	RRCID -> 211185		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 4307		PERF. 4005 - 4010	
01	819 N	819	-0-	-0-	-0-	807	3	12 9	N	11		72
02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	728	3	2 9	N	2		74
03	815 N	815	-0-	-0-	-0-	811	3	4 9	N	4		78
04	780 N	769	-0-	-11	-0-	762	3	7 9	N	6		84
05	806 N	805	-0-	-1	-0-	805	3		N	-0-	68 1	16
06	780 N	723	-0-	-57	-0-	722	3	1 9	N	1		17
07	806 N	784	-0-	-22	-0-	781	3	3 9	N	3		20
08	806 N	762	-0-	-44	-0-	758	3	4 9	N	4		24
09	730 N	730	-0-	-0-	-0-	719	3	11 9	N	10		34
10	775 N	747	-0-	-28	-0-	735	3	12 9	N	11		45
11	750 N	713	-0-	-37	-0-	707	3	6 9	N	5		50
12	744 N	723	-0-	-21	-0-	720	3	3 9	N	3		53
TOTAL GAS PROD:		9,120		TOTAL CONDENSATE PROD:		60						

JACKSON RANCH "B"		WELL #:		5	RRCID -> 219658		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4315		PERF. 4142 - 4168	
01	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	3		N	-0-		-0-
02	840 N	785	-0-	-55	-0-	785	3		N	-0-		-0-
03	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3		N	-0-		-0-
04	840 N	811	-0-	-29	-0-	811	3		N	-0-		-0-
05	868 N	832	-0-	-36	-0-	832	3		N	-0-		-0-
06	810 N	751	-0-	-59	-0-	751	3		N	-0-		-0-
07	837 N	643	-0-	-194	-0-	643	3		N	-0-		-0-
08	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	3		N	-0-		-0-
09	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3		N	-0-		-0-
10	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3		N	-0-		-0-
11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3		N	-0-		-0-
12	961 N	874	-0-	-87	-0-	874	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,069		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CADD (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703														
CORBETT RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 221404		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 4345		PERF. 3982 - 3986						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	837 N	769	-0-	-68	-0-	769	3			N	-0-					-0-
02	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
03	775 N	745	-0-	-30	-0-	745	3			N	-0-					-0-
04	750 N	527	-0-	-223	-0-	527	3			N	-0-					-0-
05	744 N	721	-0-	-23	-0-	721	3			N	-0-					-0-
06	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
07	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
08	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
09	780 N	717	-0-	-63	-0-	717	3			N	-0-					-0-
10	775 N	730	-0-	-45	-0-	730	3			N	-0-					-0-
11	720 N	685	-0-	-35	-0-	685	3			N	-0-					-0-
12	744 N	693	-0-	-51	-0-	693	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		8,574				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

CORBETT RANCH				WELL #:	7	RRCID -> 228582	COMPL. DATE 06/14/2007	TOTAL DEPTH	4345	PERF. 3957	- 3972
01	961 N	834	-0-	-127	-0-	834	3	N	-0-		-0-
02	840 N	713	-0-	-127	-0-	713	3	N	-0-		-0-
03	899 N	848	-0-	-51	-0-	848	3	N	-0-		-0-
04	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3	N	-0-		-0-
05	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3	N	-0-		-0-
06	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3	N	-0-		-0-
07	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3	N	-0-		-0-
08	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3	N	-0-		-0-
09	900 N	872	-0-	-28	-0-	872	3	N	-0-		-0-
10	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3	N	-0-		-0-
11	900 N	832	-0-	-68	-0-	832	3	N	-0-		-0-
12	899 N	858	-0-	-41	-0-	858	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,258			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CORBETT RANCH				WELL #:	9	RRCID -> 231107	COMPL. DATE 09/06/2007	TOTAL DEPTH	4175	PERF. 4021 - 4034
01	589 N	545	-0-	-44	-0-	545	3	N	-0-	-0-
02	504 N	503	-0-	-1	-0-	503	3	N	-0-	-0-
03	558 N	532	-0-	-26	-0-	532	3	N	-0-	-0-
04	540 N	535	-0-	-5	-0-	535	3	N	-0-	-0-
05	558 N	476	-0-	-82	-0-	476	3	N	-0-	-0-
06	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3	N	-0-	-0-
07	558 N	423	-0-	-135	-0-	423	3	N	-0-	-0-
08	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3	N	-0-	-0-
09	600 N	419	-0-	-181	-0-	419	3	N	-0-	-0-
10	434 N	425	-0-	-9	-0-	425	3	N	-0-	-0-
11	600 N	498	-0-	-102	-0-	498	3	N	-0-	-0-
*12	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			6,234		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

CADD0 (DUFFER)			//CONT.// 14481 200			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STEPHENS					
DELTA OIL & GAS LTD.			//CONT.// 213703														
JACKSON RANCH "F"			WELL #: 1			RRCID -> 231108			COMPL. DATE 08/29/2007			TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4185 - 4223					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		632 N	632	-0-	-0-	-0-	629	3	3	9	N	3					85
02		588 N	579	-0-	-9	-0-	569	3	10	9	N	9					94
03		651 N	610	-0-	-41	-0-	602	3	8	9	N	7					101
04		614 N	614	-0-	-0-	-0-	607	3	7	9	N	6					107
05		651 N	643	-0-	-8	-0-	641	3	2	9	N	2					109
06		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-	83	1			26
07		620 N	619	-0-	-1	-0-	619	3			N	-0-					26
08		651 N	633	-0-	-18	-0-	632	3	1	9	N	1					27
09		630 N	592	-0-	-38	-0-	581	3	11	9	N	10					37
10		620 N	563	-0-	-57	-0-	559	3	4	9	N	4					41
11		600 N	547	-0-	-53	-0-	545	3	2	9	N	2					43
12		620 N	571	-0-	-49	-0-	558	3	13	9	N	12					55
TOTAL GAS PROD:			7,222			TOTAL CONDENSATE PROD:			56								

JACKSON RANCH "E"		WELL #: 2		RRCID -> 232464		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH		4153 PERF. 4070 - 4102	
01		534 N	534	-0-	-0-	534 3		N	-0-		-0-
02		448 N	409	-0-	-39	409 3		N	-0-		-0-
03		558 N	514	-0-	-44	514 3		N	-0-		-0-
04		510 N	488	-0-	-22	488 3		N	-0-		-0-
05		506 N	506	-0-	-0-	506 3		N	-0-		-0-
06		510 N	509	-0-	-1	509 3		N	-0-		-0-
07		525 N	525	-0-	-0-	525 3		N	-0-		-0-
08		538 N	538	-0-	-0-	538 3		N	-0-		-0-
09		516 N	516	-0-	-0-	516 3		N	-0-		-0-
10		527 N	519	-0-	-8	519 3		N	-0-		-0-
11		526 N	526	-0-	-0-	526 3		N	-0-		-0-
*12		552 N	552	-0-	-0-	552 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,136		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CORBETT RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 234436		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH		4355 PERF. 4020 - 4072	
01		558 N	389	-0-	-169	389 3		N	-0-		-0-
02		420 N	200	-0-	-220	200 3		N	-0-		-0-
03		434 N	7	-0-	-427	7 3		N	-0-		-0-
04		390 N	213	-0-	-177	213 3		N	-0-		-0-
05		673 N	673	-0-	-0-	673 3		N	-0-		-0-
06		651 N	651	-0-	-0-	651 3		N	-0-		-0-
07		616 N	616	-0-	-0-	616 3		N	-0-		-0-
08		682 N	542	-0-	-140	542 3		N	-0-		-0-
09		660 N	482	-0-	-178	482 3		N	-0-		-0-
10		620 N	471	-0-	-149	471 3		N	-0-		-0-
11		510 N	421	-0-	-89	421 3		N	-0-		-0-
12		496 N	443	-0-	-53	443 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,108		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CADD (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
CORBETT RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 234437		COMPL. DATE 09/17/2007		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 4052 - 4072	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1085 N	876	-0-	-209	-0-	876 3	N	-0-			-0-
02	980 N	924	-0-	-56	-0-	924 3	N	-0-			-0-
03	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 3	N	-0-			-0-
04	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 3	N	-0-			-0-
05	1023 N	956	-0-	-67	-0-	956 3	N	-0-			-0-
06	1020 N	896	-0-	-124	-0-	896 3	N	-0-			-0-
07	1085 N	906	-0-	-179	-0-	906 3	N	-0-			-0-
08	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 3	N	-0-			-0-
09	900 N	768	-0-	-132	-0-	768 3	N	-0-			-0-
10	899 N	815	-0-	-84	-0-	815 3	N	-0-			-0-
11	990 N	715	-0-	-275	-0-	715 3	N	-0-			-0-
12	806 N	802	-0-	-4	-0-	802 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,783		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CORBETT RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 234438		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 4040 - 4064	
01	1519 N	1381	-0-	-138	-0-	1381 3	N	-0-			-0-
02	1344 N	1279	-0-	-65	-0-	1279 3	N	-0-			-0-
03	1457 N	1345	-0-	-112	-0-	1345 3	N	-0-			-0-
04	1350 N	1242	-0-	-108	-0-	1242 3	N	-0-			-0-
05	1426 N	1217	-0-	-209	-0-	1217 3	N	-0-			-0-
06	1290 N	1185	-0-	-105	-0-	1185 3	N	-0-			-0-
07	1271 N	1197	-0-	-74	-0-	1197 3	N	-0-			-0-
08	1209 N	1079	-0-	-130	-0-	1079 3	N	-0-			-0-
09	1200 N	1041	-0-	-159	-0-	1041 3	N	-0-			-0-
10	1209 N	970	-0-	-239	-0-	970 3	N	-0-			-0-
11	1050 N	836	-0-	-214	-0-	836 3	N	-0-			-0-
12	1085 N	693	-0-	-392	-0-	693 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,465		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JACKSON RANCH "G"		WELL #: 1		RRCID -> 234440		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 4285		PERF. 4228 - 4270	
01	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 3	N	-0-			30
02	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 3	N	-0-			30
03	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 3	N	-0-			30
04	840 N	790	-0-	-50	-0-	790 3	N	-0-			30
05	868 N	826	-0-	-42	-0-	826 3	N	-0-			30
06	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 3	N	-0-			30
07	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 3	N	-0-			30
08	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 3	N	-0-			30
09	810 N	797	-0-	-13	-0-	797 3	N	-0-			30
10	868 N	799	-0-	-69	-0-	799 3	N	-0-	30 1		-0-
11	810 N	771	-0-	-39	-0-	771 3	N	-0-			-0-
12	837 N	771	-0-	-66	-0-	771 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,751		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CADD (DUFFER)			//CONT.//		14481 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.			//CONT.//		213703										
CORBETT RANCH "A"			WELL #:		4	RRCID -> 236678		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL	DEPTH	4300	PERF. 4146 - 4167		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	527 N	466	-0-	-61	-0-	466	3			N	-0-			-0-	
02	448 N	390	-0-	-58	-0-	390	3			N	-0-			-0-	
03	467 N	467	-0-	-0	-0-	467	3			N	-0-			-0-	
04	450 N	437	-0-	-13	-0-	437	3			N	-0-			-0-	
05	454 N	454	-0-	-0	-0-	454	3			N	-0-			-0-	
06	450 N	432	-0-	-18	-0-	432	3			N	-0-			-0-	
07	465 N	451	-0-	-14	-0-	451	3			N	-0-			-0-	
08	465 N	457	-0-	-8	-0-	457	3			N	-0-			-0-	
09	450 N	450	-0-	-0	-0-	450	3			N	-0-			-0-	
10	465 N	438	-0-	-27	-0-	438	3			N	-0-			-0-	
11	450 N	416	-0-	-34	-0-	416	3			N	-0-			-0-	
12	465 N	423	-0-	-42	-0-	423	3			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,281				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JACKSON RANCH "F"				WELL #:	2	RRCID -> 236861	COMPL. DATE 12/28/2007	TOTAL DEPTH	4242	PERF. 4182	-	4226
01	465	N	399	-0-	-66	-0-	399	3	N	-0-		-0-
02	448	N	312	-0-	-136	-0-	312	3	N	-0-		-0-
03	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	3	N	-0-		-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3	N	-0-		-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3	N	-0-		-0-
06	450	N	388	-0-	-62	-0-	388	3	N	-0-		-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3	N	-0-		-0-
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3	N	-0-		-0-
09	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	3	N	-0-		-0-
10	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	3	N	-0-		-0-
11	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	3	N	-0-		-0-
12	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				4,665	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CORBETT RANCH "B"				WELL #:	3	RRCID -> 236885	COMPL. DATE 02/22/2008	TOTAL DEPTH	4130	PERF. 4026	-	4040
01	2821	N	2685	-0-	-136	-0-	2685	3	N	-0-		-0-
02	2604	N	2429	-0-	-175	-0-	2429	3	N	-0-		-0-
03	2821	N	2804	-0-	-17	-0-	2804	3	N	-0-		-0-
04	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	3	N	-0-		-0-
05	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3	N	-0-		-0-
06	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3	N	-0-		-0-
07	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	2967	3	N	-0-		-0-
08	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3	N	-0-		-0-
09	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	2948	3	N	-0-		-0-
10	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	2960	3	N	-0-		-0-
11	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3	N	-0-		-0-
*12	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2889	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			33,756		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CADD (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703											
CORBETT RANCH "C"		WELL #:		RRCID -> 240001		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 4245		PERF. 4145 - 4166			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
01	806 N	674	-0-	-132	-0-	674	3		N	-0-			-0-
02	700 N	581	-0-	-119	-0-	581	3		N	-0-			-0-
03	744 N	699	-0-	-45	-0-	699	3		N	-0-			-0-
04	660 N	654	-0-	-6	-0-	654	3		N	-0-			-0-
05	693 N	693	-0-	-0	-0-	693	3		N	-0-			-0-
06	690 N	653	-0-	-37	-0-	653	3		N	-0-			-0-
07	682 N	656	-0-	-26	-0-	656	3		N	-0-			-0-
08	682 N	593	-0-	-89	-0-	593	3		N	-0-			-0-
09	660 N	582	-0-	-78	-0-	582	3		N	-0-			-0-
10	651 N	582	-0-	-69	-0-	582	3		N	-0-			-0-
11	570 N	545	-0-	-25	-0-	545	3		N	-0-			-0-
12	589 N	556	-0-	-33	-0-	556	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,468				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CORBETT RANCH "D"				WELL #:	2	RRCID -> 241446	COMPL. DATE 08/04/2008	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3946	-	4056
01	1519	N	1498	-0-	-21	-0-	1498	3	N	-0-		-0-
02	1400	N	1366	-0-	-34	-0-	1366	3	N	-0-		-0-
03	1488	N	1457	-0-	-31	-0-	1457	3	N	-0-		-0-
04	1440	N	1387	-0-	-53	-0-	1387	3	N	-0-		-0-
05	1519	N	1416	-0-	-103	-0-	1416	3	N	-0-		-0-
06	1410	N	1400	-0-	-10	-0-	1400	3	N	-0-		-0-
07	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	1392	3	N	-0-		-0-
08	1426	N	1328	-0-	-98	-0-	1328	3	N	-0-		-0-
09	1410	N	1388	-0-	-22	-0-	1388	3	N	-0-		-0-
10	1395	N	1256	-0-	-139	-0-	1256	3	N	-0-		-0-
11	1290	N	1171	-0-	-119	-0-	1171	3	N	-0-		-0-
12	1426	N	1188	-0-	-238	-0-	1188	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			16,247	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CORBETT RANCH				WELL #:	14	RRCID ->	241796	COMPL. DATE	09/22/2008	TOTAL DEPTH	4120	PERF.	3978	-	4030
01	372	N	326	-0-	-46	-0-	326	3	N	-0-					-0-
02	308	N	189	-0-	-119	-0-	189	3	N	-0-					-0-
03	310	N	192	-0-	-118	-0-	192	3	N	-0-					-0-
04	330	N	187	-0-	-143	-0-	187	3	N	-0-					-0-
05	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	3	N	-0-					-0-
06	180	N	139	-0-	-41	-0-	139	3	N	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0	-0-	198	3	N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0	-0-	186	3	N	-0-					-0-
09	150	N	96	-0-	-54	-0-	96	3	N	-0-					-0-
10	186	N	84	-0-	-102	-0-	84	3	N	-0-					-0-
11	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3	N	-0-					-0-
*12	324	N	324	-0-	-0	-0-	324	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				2,239	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

CADD (DUFFER)			//CONT.//		14481.200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.			//CONT.//		213703										
CORBETT RANCH "A"			WELL #:		6	RRCID -> 242150		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL	DEPTH	4207	PERF. 4090	-	4110
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-				-0-
02	560 N	539	-0-	-21	-0-	539	3			N	-0-				-0-
03	651 N	589	-0-	-62	-0-	589	3			N	-0-				-0-
04	630 N	624	-0-	-6	-0-	624	3			N	-0-				-0-
05	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-				-0-
06	570 N	538	-0-	-32	-0-	538	3			N	-0-				-0-
07	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-				-0-
08	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-				-0-
09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-				-0-
10	713 N	591	-0-	-122	-0-	591	3			N	-0-				-0-
11	690 N	534	-0-	-156	-0-	534	3			N	-0-				-0-
12	589 N	425	-0-	-164	-0-	425	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		7,290				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

CORBETT RANCH "C"				WELL #:	3	RRCID -> 245488	COMPL. DATE 01/19/2009	TOTAL DEPTH	4195	PERF. 4028	-	4123
01	1302 N	1268	-0-	-34	-0-	1268	3	N	-0-			-0-
02	1176 N	1110	-0-	-66	-0-	1110	3	N	-0-			-0-
03	1302 N	1263	-0-	-39	-0-	1263	3	N	-0-			-0-
04	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3	N	-0-			-0-
05	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3	N	-0-			-0-
06	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3	N	-0-			-0-
07	1395 N	1236	-0-	-159	-0-	1236	3	N	-0-			-0-
08	1364 N	1344	-0-	-20	-0-	1344	3	N	-0-			-0-
09	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3	N	-0-			-0-
10	1240 N	1230	-0-	-10	-0-	1230	3	N	-0-			-0-
11	1290 N	1144	-0-	-146	-0-	1144	3	N	-0-			-0-
12	1364 N	1155	-0-	-209	-0-	1155	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,079	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

KENNEDY "A"				WELL #:	2	RRCID -> 246269	COMPL. DATE 03/02/2009	TOTAL DEPTH	4120	PERF. 4018	-	4023
01	1736 #	1491	-0-	-245	-0-	1491	3	N	-0-			-0-
02	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3	N	-0-			-0-
03	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3	N	-0-			-0-
04	1440 N	1423	-0-	-17	-0-	1423	3	N	-0-			-0-
05	1705 N	1498	-0-	-207	-0-	1498	3	N	-0-			-0-
06	1830 N	1493	-0-	-337	-0-	1493	3	N	-0-			-0-
07	1457 N	548	-0-	-909	-0-	548	3	N	-0-			-0-
08	1488 N	1027	-0-	-461	-0-	1027	3	N	-0-			-0-
09	1500 N	1422	-0-	-78	-0-	1422	3	N	-0-			-0-
10	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3	N	-0-			-0-
11	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3	N	-0-			-0-
*12	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			17,479	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CADD0 (DUFFER)			//CONT.//		14481 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STEPHENS									
DELTA OIL & GAS LTD.			//CONT.//		213703															
LINK NE-57			WELL #:		2	RRCID -> 248278		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL	DEPTH	4263	PERF.	4113 - 4152						
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	11 N		11	-0-	-0-	-0-		10	3		1	9	N	1					18	
02	10 N		10	-0-	-0-	-0-		9	3		1	9	N	1					19	
03	11 N		11	-0-	-0-	-0-		9	3		2	9	N	2					21	
04	11 N		11	-0-	-0-	-0-		10	3		1	9	N	1					22	
05	11 N		11	-0-	-0-	-0-		10	3		1	9	N	1					23	
06	11 N		11	-0-	-0-	-0-		10	3		1	9	N	1					24	
07	12 N		12	-0-	-0-	-0-		10	3		2	9	N	2					26	
08	12 N		12	-0-	-0-	-0-		10	3		2	9	N	2					28	
09	12 N		12	-0-	-0-	-0-		10	3		2	9	N	2					30	
10	10 N		10	-0-	-0-	-0-		10	3				N	-0-					30	
11	12 N		10	-0-	-2	-0-		10	3				N	-0-					30	
12	12 N		10	-0-	-2	-0-		10	3				N	-0-		30	1		-0-	
TOTAL GAS PROD:			131		TOTAL CONDENSATE PROD:					13										

LINK "U"				WELL #:	1	RRCID -> 258898	COMPL. DATE 06/16/2010				TOTAL	DEPTH	4269	PERF.	4120 -	4134
01	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1417	3	33	9	N	30					148
02	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1018	3	28	9	N	25					173
03	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1136	3	24	9	N	22					195
04	1410 N	1180	-0-	-230	-0-	1156	3	24	9	N	22	171	1			46
05	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1131	3	20	9	N	18					64
06	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1129	3	20	9	N	18					82
07	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1190	3	21	9	N	19					101
08	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1233	3	13	9	N	12					113
09	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1298	3	20	9	N	18					131
10	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1503	3	14	9	N	13					144
11	1200 N	1059	-0-	-141	-0-	1029	3	30	9	N	27	122	1			49
12	1364 N	1218	-0-	-146	-0-	1200	3	18	9	N	16					65
TOTAL GAS PROD:			14,705			TOTAL CONDENSATE PROD:					240					

KENNEDY "C"				WELL #:	1	RRCID -> 259421	COMPL. DATE 02/07/2011	TOTAL DEPTH	4546	PERF. 4020 - 4045	
01	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1039	3	11 9	N	10	117
02	952 N	950	-0-	-2	-0-	938	3	12 9	N	11	128
03	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1112	3	19 9	N	17	58
04	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1026	3	10 9	N	9	67
05	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1106	3	14 9	N	13	80
06	1080 N	1021	-0-	-59	-0-	1017	3	4 9	N	4	43
07	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1088	3	10 9	N	9	52
08	1116 N	1098	-0-	-18	-0-	1086	3	12 9	N	11	63
09	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1035	3	8 9	N	7	70
10	1085 N	1030	-0-	-55	-0-	1018	3	12 9	N	11	81
11	1050 N	1022	-0-	-28	-0-	1016	3	6 9	N	5	86
12	1085 N	1021	-0-	-64	-0-	1007	3	14 9	N	13	99
TOTAL GAS PROD:			12,620			TOTAL CONDENSATE PROD:			120		

CADD0 (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703												
COODY, J. R. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 260861		COMPL. DATE 06/08/2011		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4120 - 4140				
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	404	3	8	9	N	7			30
02	308 N	208	-0-	-100	-0-	200	3	8	9	N	7			37
03	372 N	58	-0-	-314	-0-	51	3	7	9	N	6			43
04	390 N	243	-0-	-147	-0-	235	3	8	9	N	7			50
05	217 N	203	-0-	-14	-0-	195	3	8	9	N	7			57
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	170	3	8	9	N	7			64
07	248 N	128	-0-	-120	-0-	120	3	8	9	N	7			71
08	186 N	109	-0-	-77	-0-	101	3	8	9	N	7			78
09	180 N	151	-0-	-29	-0-	144	3	7	9	N	6			84
10	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-	84	1	-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,789				TOTAL CONDENSATE PROD:		61						

KENNEDY "C"		WELL #: 2		RRCID -> 261966		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH 4538		PERF. 4026 - 4036	
01		620 N	582	-0-	-38	582 3		N	-0-		-0-
02		560 N	512	-0-	-48	512 3		N	-0-		-0-
03		589 N	537	-0-	-52	537 3		N	-0-		-0-
04		570 N	489	-0-	-81	489 3		N	-0-		-0-
05		579 N	579	-0-	-0-	579 3		N	-0-		-0-
06		536 N	536	-0-	-0-	536 3		N	-0-		-0-
07		578 N	578	-0-	-0-	578 3		N	-0-		-0-
08		589 N	575	-0-	-14	575 3		N	-0-		-0-
09		583 N	583	-0-	-0-	583 3		N	-0-		-0-
10		593 N	593	-0-	-0-	593 3		N	-0-		-0-
11		570 N	566	-0-	-4	566 3		N	-0-		-0-
12		589 N	570	-0-	-19	570 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,700		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CORBETT RANCH "D"		WELL #: 3		RRCID -> 261971		COMPL. DATE 01/05/2012		TOTAL DEPTH 4498		PERF. 3919 - 3921	
01		682 N	678	-0-	-4	678 3		N	-0-		-0-
02		672 N	623	-0-	-49	623 3		N	-0-		-0-
03		784 N	784	-0-	-0-	784 3		N	-0-		-0-
04		660 N	587	-0-	-73	587 3		N	-0-		-0-
05		682 N	551	-0-	-131	551 3		N	-0-		-0-
06		750 N	509	-0-	-241	509 3		N	-0-		-0-
07		620 N	601	-0-	-19	601 3		N	-0-		-0-
08		558 N	549	-0-	-9	549 3		N	-0-		-0-
09		540 N	540	-0-	-0-	540 3		N	-0-		-0-
10		589 N	547	-0-	-42	547 3		N	-0-		-0-
11		561 N	561	-0-	-0-	561 3		N	-0-		-0-
*12		564 N	564	-0-	-0-	564 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			7,094		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CADD0 (DUFFER)		//CONT.//		14481 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703								
WRIGHT 'A'		WELL #:		2	RRCID -> 263396		COMPL. DATE 04/20/2012		TOTAL DEPTH		4524 PERF. 3976 - 3980	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3410 #	3272	-0-	-138	-0-	3272 3	N	-0-			-0-
02		3510	3510	-0-	-0-	-0-	3510 3	N	-0-			-0-
03		3826	3826	-0-	-0-	-0-	3826 3	N	-0-			-0-
04		3996	3996	-0-	-0-	-0-	3996 3	N	-0-			-0-
05		4058	4058	-0-	-0-	-0-	4058 3	N	-0-			-0-
06		4234	4234	-0-	-0-	-0-	4234 3	N	-0-			-0-
07		4074	4074	-0-	-0-	-0-	4074 3	N	-0-			-0-
08		3943	3943	-0-	-0-	-0-	3943 3	N	-0-			-0-
09		3774	3774	-0-	-0-	-0-	3774 3	N	-0-			-0-
10		3659	3659	-0-	-0-	-0-	3659 3	N	-0-			-0-
11		3480	3473	-0-	-7	-0-	3473 3	N	-0-			-0-
*12		3604	3604	-0-	-0-	-0-	3604 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			45,423		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

JACKSON RANCH "D"		WELL #:		2	RRCID -> 263617		COMPL. DATE 02/03/2012		TOTAL DEPTH		4645 PERF. 4220 - 4250	
01		4120	4120	-0-	-0-	-0-	4120 3	N	-0-			-0-
02		3877	3877	-0-	-0-	-0-	3877 3	N	-0-			-0-
03		4417	4417	-0-	-0-	-0-	4417 3	N	-0-			-0-
04		4096	4096	-0-	-0-	-0-	4096 3	N	-0-			-0-
05		4101	4101	-0-	-0-	-0-	4101 3	N	-0-			-0-
06		3873	3873	-0-	-0-	-0-	3873 3	N	-0-			-0-
07		3792	3792	-0-	-0-	-0-	3792 3	N	-0-			-0-
08		4029	4029	-0-	-0-	-0-	4029 3	N	-0-			-0-
09		3900	3900	-0-	-0-	-0-	3900 3	N	-0-			-0-
10		4017	4017	-0-	-0-	-0-	4017 3	N	-0-			-0-
11		3911	3911	-0-	-0-	-0-	3911 3	N	-0-			-0-
*12		3913	3913	-0-	-0-	-0-	3913 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			48,046		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WRIGHT 'C'		WELL #:		1	RRCID -> 270184		COMPL. DATE 09/03/2013		TOTAL DEPTH		4579 PERF. 3998 - 4002	
01		1147 #	1072	-0-	-75	-0-	1072 3	N	-0-			-0-
02		1008 N	982	-0-	-26	-0-	982 3	N	-0-			-0-
03		1116 N	1089	-0-	-27	-0-	1089 3	N	-0-			-0-
04		1050 N	1033	-0-	-17	-0-	1033 3	N	-0-			-0-
05		1085 N	1059	-0-	-26	-0-	1059 3	N	-0-			-0-
06		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 3	N	-0-			-0-
07		1054 N	874	-0-	-180	-0-	874 3	N	-0-			-0-
08		1054 N	1053	-0-	-1	-0-	1053 3	N	-0-			-0-
09		1050 N	1030	-0-	-20	-0-	1030 3	N	-0-			-0-
10		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 3	N	-0-			-0-
11		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 3	N	-0-			-0-
12		1054 N	1017	-0-	-37	-0-	1017 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,423		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CADD0 (DUFFER)		//CONT.//		14481 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703											
WRIGHT 'C'		WELL #:		2	RRCID -> 275677		COMPL. DATE 12/24/2014		TOTAL	DEPTH	4580	PERF.	3966	-	3992
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2139 #	1721	-0-	-418	-0-		1721	3			N	-0-			-0-
02	1568 N	1537	-0-	-31	-0-		1537	3			N	-0-			-0-
03	1736 N	1663	-0-	-73	-0-		1663	3			N	-0-			-0-
04	1680 N	1584	-0-	-96	-0-		1584	3			N	-0-			-0-
05	1705 N	1621	-0-	-84	-0-		1621	3			N	-0-			-0-
06	1620 N	1598	-0-	-22	-0-		1598	3			N	-0-			-0-
07	1643 N	1616	-0-	-27	-0-		1616	3			N	-0-			-0-
08	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-		1635	3			N	-0-			-0-
09	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-		1625	3			N	-0-			-0-
10	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-		1702	3			N	-0-			-0-
11	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-		1653	3			N	-0-			-0-
*12	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-		1677	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,632				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CADD (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703												
SPRAGIN		WELL #:		3		RRCID -> 277657		COMPL. DATE 07/28/2015		TOTAL DEPTH 4645		PERF. 3993 - 4005		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3038	2854	-0-	-184	-0-	2854	3			N	-0-			-0-
02	2827	2827	-0-	-0-	-0-	2827	3			N	-0-			-0-
03	3038	2760	-0-	-278	-0-	2760	3			N	-0-			-0-
04	2940	2303	-0-	-637	-0-	2303	3			N	-0-			-0-
05	3038	2381	-0-	-657	-0-	2381	3			N	-0-			-0-
06	2940	2247	-0-	-693	-0-	2247	3			N	-0-			-0-
07	3038	2234	-0-	-804	-0-	2234	3			N	-0-			-0-
08	2759 #	1999	-0-	-760	-0-	1999	3			N	-0-			-0-
09	2310 #	2199	-0-	-111	-0-	2199	3			N	-0-			-0-
10	2387 #	2200	-0-	-187	-0-	2200	3			N	-0-			-0-
11	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-			-0-
12	2263 N	2112	-0-	-151	-0-	2112	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		28,236				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

J5 RANCH 'C'				WELL #:	2	RRCID -> 278438	COMPL. DATE 10/06/2015	TOTAL DEPTH	4583	PERF. 4004	-	4033
01	2232 #	2009	-0-	-223	-0-	2009	3	N	-0-			-0-
02	2016 N	1787	-0-	-229	-0-	1787	3	N	-0-			-0-
03	2139 N	1869	-0-	-270	-0-	1869	3	N	-0-			-0-
04	1950 N	1566	-0-	-384	-0-	1566	3	N	-0-			-0-
05	1984 N	1514	-0-	-470	-0-	1514	3	N	-0-			-0-
06	1800 N	1304	-0-	-496	-0-	1304	3	N	-0-			-0-
07	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3	N	-0-			-0-
08	2900 N	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3	N	-0-			-0-
09	3000 N	3002	-0-	-2	-0- ²	3002	3	N	-0-			-0-
10	2340 N	2338	-0-	-2	-0-	2338	3	N	-0-			-0-
11	2550 N	1927	-0-	-623	-0-	1927	3	N	-0-			-0-
12	2635 N	1420	-0-	-1215	-0-	1420	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			23,802	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WRIGHT 'D'				WELL #:	1	RRCID -> 282521	COMPL.	DATE 08/01/2017	TOTAL	DEPTH	4576	PERF.	3981	-	4014
01	4433	3397	-0-	-1036	-0-	3377	3	20 9	N	18					63
02	4004	3687	-0-	-317	-0-	3674	3	13 9	N	12					75
03	4433	4161	-0-	-272	-0-	4144	3	17 9	N	15					90
04	4214 R	4214	-0-	-0-	-0-	4199	3	15 9	N	14					104
05	4111 R	4111	-0-	-0-	-0-	4088	3	23 9	N	21					125
06	4020 #	4015	-0-	-5	-0-	4000	3	15 9	N	14					139
07	4340 #	3945	-0-	-395	-0-	3910	3	35 9	N	32					171
08	4340 #	3751	-0-	-589	-0-	3751	3		N	-0-	171	1			-0-
09	4200 #	3796	-0-	-404	-0-	3796	3		N	-0-					-0-
10	4154 #	3984	-0-	-170	-0-	3984	3		N	-0-					-0-
11	4020 #	3808	-0-	-212	-0-	3808	3		N	-0-					-0-
12	3937 #	3811	-0-	-126	-0-	3811	3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			46,680		TOTAL CONDENSATE PROD:					126					

CADD (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703												
KLOH		WELL #:		2		RRCID -> 282945		COMPL. DATE 12/01/2017		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4030 - 4097		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2015	454	-0-	-1561	-0-	454	3			N	-0-			-0-
02	1820	504	-0-	-1316	-0-	504	3			N	-0-			-0-
03	2015 N	546	-0-	-1469	-0-	546	3			N	-0-			-0-
04	1950 N	529	-0-	-1421	-0-	529	3			N	-0-			-0-
05	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-			-0-
06	540 N	538	-0-	-2	-0-	538	3			N	-0-			-0-
07	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-			-0-
08	558 N	490	-0-	-68	-0-	490	3			N	-0-			-0-
09	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-			-0-
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-			-0-
11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-			-0-
12	651 N	562	-0-	-89	-0-	562	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,517				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

J5 RANCH 'E'				WELL #:	3	RRCID -> 283170	COMPL. DATE 01/02/2018	TOTAL DEPTH	4620	PERF. 4346	-	4402
01	2400	234	-0-	-2166	-0-	234	3	N	-0-			-0-
02	2688	836	-0-	-1852	-0-	836	3	N	-0-			-0-
03	2976	758	-0-	-2218	-0-	758	3	N	-0-			-0-
04	2880 N	328	-0-	-2552	-0-	328	3	N	-0-			-0-
05	2976 N	144	-0-	-2832	-0-	144	3	N	-0-			-0-
06	720 N	439	-0-	-281	-0-	439	3	N	-0-			-0-
07	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3	N	-0-			-0-
08	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3	N	-0-			-0-
09	450 N	264	-0-	-186	-0-	264	3	N	-0-			-0-
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			-0-
11	540 N	173	-0-	-367	-0-	173	3	N	-0-			-0-
*12	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,366	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.				240290											
ECHOLS				WELL #:		2		RRCID -> 248207		COMPL. DATE 04/10/2009		TOTAL DEPTH		4475 PERF. 4064 - 4085	
01	806	N	656	-0-	-150	-0-	656	3		N	-0-				-0-
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3		N	-0-				-0-
03	868	N	656	-0-	-212	-0-	656	3		N	-0-				-0-
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3		N	-0-				-0-
05	868	N	513	-0-	-355	-0-	513	3		N	-0-				-0-
06	630	N	543	-0-	-87	-0-	543	3		N	-0-				-0-
07	682	N	559	-0-	-123	-0-	559	3		N	-0-				-0-
08	527	N	430	-0-	-97	-0-	430	3		N	-0-				-0-
09	540	N	409	-0-	-131	-0-	409	3		N	-0-				-0-
10	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	3		N	-0-				-0-
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3		N	-0-				-0-
*12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				6,624		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

CADD0 (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS									
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		//CONT.// 240200															
BREITENBACH		WELL #:		1		RRCID -> 258213		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 4480		PERF. 4060 - 4120					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	310 N	287	-0-	-23	-0-	270	3	17	9	N	15					59	
02	308 N	170	-0-	-138	-0-	150	3	20	9	N	18					77	
03	310 N	165	-0-	-145	-0-	140	3	25	9	N	23	90	1			10	
04	270 N	156	-0-	-114	-0-	150	3	6	9	N	5					15	
05	186 N	177	-0-	-9	-0-	175	3	2	9	N	2					17	
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	180	3	6	9	N	5					22	
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	150	3	9	9	N	8					30	
08	186 N	152	-0-	-34	-0-	150	3	2	9	N	2					32	
09	180 N	141	-0-	-39	-0-	140	3	1	9	N	1					33	
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	150	3	11	9	N	10					43	
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	150	3	20	9	N	18					61	
*12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	140	3	28	9	N	25	65	1			21	
TOTAL GAS PROD:		2,092				TOTAL CONDENSATE PROD:				132							

BREITENBACH				WELL #:	5	RRCID -> 258214	COMPL.	DATE 08/12/2010	TOTAL	DEPTH	4480	PERF.	4082 -	4150
01	186 N	171	-0-	-15	-0-	160	3	11 9 N	10					43
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	225	3	15 9 N	14					57
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	230	3	19 9 N	17					74
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	250	3	11 9 N	10					84
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	250	3	11 9 N	10					94
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	260	3	13 9 N	12					106
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	210	3	31 9 N	28	100	1			34
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	230	3	4 9 N	4					38
09	210 N	182	-0-	-28	-0-	180	3	2 9 N	2					40
10	217 N	199	-0-	-18	-0-	190	3	9 9 N	8					48
11	210 N	198	-0-	-12	-0-	185	3	13 9 N	12					60
12	186 N	172	-0-	-14	-0-	150	3	22 9 N	20	70	1			10
TOTAL GAS PROD:			2,681		TOTAL CONDENSATE PROD:			147						

RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC.				688706															
JESSE				WELL #:		1		RRCID -> 282984		COMPL. DATE 05/13/2017		TOTAL DEPTH		4500		PERF. 4110 -		4122	
01	775	444	-0-	-331	-0-	411	2	33	9	N	30								
02	420 N	417	-0-	-3	-0-	384	2	33	9	N	30								
03	465 N	419	-0-	-46	-0-	411	2	8	9	N	7								
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	421	2	10	9	N	9								
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	459	2	14	9	N	13								
06	420 N	86	-0-	-334	-0-	86	2			N	-0-								
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-								
08	465 N	123	-0-	-342	-0-	123	2			N	-0-								
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	2								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								
TOTAL GAS PROD:			2,393		TOTAL CONDENSATE PROD:			91											

CADD0(ELLENBURGER,MIDDLE) 14481 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 DELTA OIL & GAS LTD. 213703
 CALDWELL-ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 096300 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4612 - 4616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	303	-0-	-69	-0-	303	3			N	-0-			-0-
02	308 N	285	-0-	-23	-0-	285	3			N	-0-			-0-
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-			-0-
04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-			-0-
05	310 N	283	-0-	-27	-0-	283	3			N	-0-			-0-
06	330 N	261	-0-	-69	-0-	261	3			N	-0-			-0-
07	372 N	256	-0-	-116	-0-	256	3			N	-0-			-0-
08	279 N	226	-0-	-53	-0-	226	3			N	-0-			-0-
09	270 N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-			-0-
10	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-			-0-
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-			-0-
12	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, R. M. ESTATE "H" WELL #: 4 RRCID -> 192933 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4184 - 4230

01	589 N	467	-0-	-122	-0-	467	3			N	-0-			-0-
02	532 N	456	-0-	-76	-0-	456	3			N	-0-			-0-
03	558 N	501	-0-	-57	-0-	501	3			N	-0-			-0-
04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-			-0-
05	496 N	478	-0-	-18	-0-	478	3			N	-0-			-0-
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-			-0-
07	496 N	486	-0-	-10	-0-	486	3			N	-0-			-0-
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-			-0-
09	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-			-0-
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-			-0-
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-			-0-
12	527 N	503	-0-	-24	-0-	503	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G & F OIL, INC. 292000
 SEILER-MC MEEN WELL #: 4 RRCID -> 201382 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 4341 - 4344

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			86

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADD0 (MARBLE FALLS) 14481 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 E & S OPERATING COMPANY 238689
 KLOH WELL #: 1 RRCID -> 017489 COMPL. DATE 01/16/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3851 - 3857

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	161	7	-0-
----	-----	-----	-----	-----	-----	--	--	--	--	---	-----	-----	---	-----

PLUGGED AND ABANDONED 01/25/2018 - PLUGGED 01/25/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADD0 (3440)				14481 750	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS			
BRG LONE STAR LTD.				090870						
SMITH, E. B. "A"				WELL #:	2	RRCID -> 203519	COMPL. DATE 04/01/2004	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 3346 - 3453
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	348 3	2 9	N	2	94
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	319 3	6 9	N	5	99
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-	99
04	240 N	364	-0-	124	-0-	364 3		N	-0-	99
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3		N	-0-	99
06	240 N	176	-0-	-64	-0-	176 3		N	-0-	99
07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	404 3	10 9	N	9	108
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	378 3	2 9	N	2	110
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3		N	-0-	110
10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	370 3	1 9	N	1	111
11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	355 3	4 9	N	4	115
*12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	370 3	10 9	N	9	124
TOTAL GAS PROD:		4,212		TOTAL CONDENSATE PROD:		32				

CLARK UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 206732	COMPL. DATE 07/06/2004	TOTAL DEPTH	6111	PERF. 3376 - 3406
01	899 N	899	-0-	-0-	-0-	896 3	3 9	N	3	80
02	812 N	798	-0-	-14	-0-	795 3	3 9	N	3	83
03	878 N	878	-0-	-0-	-0-	877 3	1 9	N	1	84
04	870 N	854	-0-	-16	-0-	848 3	6 9	N	5	89
05	899 N	878	-0-	-21	-0-	867 3	11 9	N	10	99
06	856 N	856	-0-	-0-	-0-	850 3	6 9	N	5	104
07	880 N	880	-0-	-0-	-0-	874 3	6 9	N	5	109
08	868 N	862	-0-	-6	-0-	848 3	14 9	N	13	122
09	926 N	926	-0-	-0-	-0-	923 3	3 9	N	3	125
10	978 N	978	-0-	-0-	-0-	895 3	83 9	N	75	30
11	854 N	854	-0-	-0-	-0-	841 3	13 9	N	12	42
12	930 N	879	-0-	-51	-0-	865 3	14 9	N	13	55
TOTAL GAS PROD:		10,542		TOTAL CONDENSATE PROD:		148		170 1		

MOOREFIELD				WELL #:	1	RRCID -> 209201	COMPL. DATE 03/20/2005	TOTAL DEPTH	6090	PERF. 3540 - 3580
01	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 3		N	-0-	66
02	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 3		N	-0-	66
03	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 3		N	-0-	66
04	300 N	780	-0-	480	-0-	767 3	13 9	N	12	78
05	799 N	799	-0-	-0-	-0-	797 3	2 9	N	2	80
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 3		N	-0-	80
07	774 N	774	-0-	-0-	-0-	766 3	8 9	N	7	87
08	922 N	922	-0-	-0-	-0-	918 3	4 9	N	4	91
09	868 N	868	-0-	-0-	-0-	866 3	2 9	N	2	93
10	876 N	876	-0-	-0-	-0-	873 3	3 9	N	3	96
11	794 N	794	-0-	-0-	-0-	788 3	6 9	N	5	101
*12	854 N	854	-0-	-0-	-0-	841 3	13 9	N	12	113
TOTAL GAS PROD:		9,195		TOTAL CONDENSATE PROD:		47				

CADD0 (3440)		//CONT.//		14481 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP		617342		1		RRCID -> 277484		COMPL. DATE 04/27/2015		TOTAL DEPTH 3890		PERF. 3656 - 3680				
ROSE-SCALING		WELL #:														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	217 #	106	-0-	-111	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		248				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PETEX				659782											
BUCKLER, J. TRUST				WELL #:	1 C	RRCID -> 187480	COMPL.	DATE 07/07/1982	TOTAL	DEPTH	4320	PERF.	3248 -	3450	
01	1426	N	546	-0-	-880	-0-	478	2	68	9	Y	62		87	
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1558	2			Y	136		223	
03	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2	150	9	Y	-0-		223	
04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2065	2	92	9	Y	84	173	1	
05	1705	N	725	-0-	-980	-0-	725	2			Y	-0-		134	
06	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			Y	-0-		134	
07	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			Y	-0-		134	
08	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			Y	-0-		134	
09	1890	N	1789	-0-	-101	-0-	1738	2	51	9	Y	46	166	1	
10	1891	N	1666	-0-	-225	-0-	1666	2			Y	-0-		14	
11	1980	N	268	-0-	-1712	-0-	268	2			Y	-0-		14	
12	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-		14	
TOTAL GAS PROD:				17,096				TOTAL CONDENSATE PROD:				328			

CADD NORTH (CONGL.)				14490 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS	
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC				430677						
WARD, J. M., ESTATE				WELL #:	8	RRCID -> 018344	COMPL. DATE 01/28/1963	TOTAL DEPTH	4100	PERF. N/A
01	179	N	179	-0-	-0-	179	2	N	-0-	-0-
02	168	N	144	-0-	-24	144	2	N	-0-	-0-
03	186	N	105	-0-	-81	105	2	N	-0-	-0-
04	180	N	170	-0-	-10	170	2	N	-0-	-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	172	2	N	-0-	-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	146	2	N	-0-	-0-
07	186	N	155	-0-	-31	155	2	N	-0-	-0-
08	186	N	151	-0-	-35	151	2	N	-0-	-0-
09	150	N	148	-0-	-2	148	2	N	-0-	-0-
10	155	N	117	-0-	-38	117	2	N	-0-	-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	169	2	N	-0-	-0-
*12	181	N	181	-0-	-0-	181	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,837		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CADDON NORTH (CONGL.) //CONT.// 14490 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 JEFF DOOLEY OPERATING, LLC //CONT.// 430677
 WARD, J. M. ESTATE WELL #: 14 C RRCID -> 080903 COMPL. DATE 12/11/1978 TOTAL DEPTH 4389 PERF. 3848 - 3856

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	496 N	381	-0-	-115	-0-	381	2		N	-0-			30
02	420 N	345	-0-	-75	-0-	345	2		N	-0-			30
03	527 N	503	-0-	-24	-0-	503	2		N	-0-			30
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-			30
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-			30
06	480 N	406	-0-	-74	-0-	406	2		N	-0-			30
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-			30
08	403 N	401	-0-	-2	-0-	401	2		N	-0-			30
09	420 N	350	-0-	-70	-0-	350	2		N	-0-			30
10	403 N	324	-0-	-79	-0-	324	2		N	-0-			30
11	390 N	330	-0-	-60	-0-	330	2		N	-0-			30
12	372 N	111	-0-	-261	-0-	111	2		N	-0-			30
TOTAL GAS PROD:		4,337			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

ROGERS, R. M. "27" WELL #: 1 RRCID -> 088527 COMPL. DATE 02/13/1980 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3983 - 3994

01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2		N	-0-			-0-
02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2		N	-0-			-0-
03	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2		N	-0-			-0-
04	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2		N	-0-			-0-
05	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2		N	-0-			-0-
06	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2		N	-0-			-0-
07	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2		N	-0-			-0-
08	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2		N	-0-			-0-
09	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2		N	-0-			-0-
10	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2		N	-0-			-0-
11	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2		N	-0-			-0-
*12	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,537			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

ROGERS, R. M. "27" WELL #: 2 RRCID -> 091479 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 4455 PERF. 4001 - 4006

01	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2		N	-0-			-0-
02	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2		N	-0-			-0-
03	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2		N	-0-			-0-
04	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2		N	-0-			-0-
05	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2		N	-0-			-0-
06	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2		N	-0-			-0-
07	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2		N	-0-			-0-
08	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2		N	-0-			-0-
09	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2		N	-0-			-0-
10	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2		N	-0-			-0-
11	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2		N	-0-			-0-
*12	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,308			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CADDO NORTH (CONGL.) //CONT.// 14490 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 JEFF DOOLEY OPERATING, LLC //CONT.// 430677
 WARD, J.M. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 265356 COMPL. DATE 12/18/1978 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3862 - 3872

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2		N	-0-			-0-
02	112 N	95	-0-	-17	-0-	95	2		N	-0-			-0-
03	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2		N	-0-			-0-
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2		N	-0-			-0-
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			-0-
06	120 N	96	-0-	-24	-0-	96	2		N	-0-			-0-
07	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2		N	-0-			-0-
08	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2		N	-0-			-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2		N	-0-			-0-
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-
*12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADDO, NORTH (DUFFER) 14490 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 DELTA OIL & GAS LTD. 213703
 STONE, R.W. MRS. WELL #: 1 RRCID -> 082728 COMPL. DATE 04/16/1979 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 4029 - 4039

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	837 N	626	-0-	-211	-0-	626	3		N	-0-			-0-
02	756 N	639	-0-	-117	-0-	639	3		N	-0-			-0-
03	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3		N	-0-			-0-
04	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3		N	-0-			-0-
05	713 N	644	-0-	-69	-0-	644	3		N	-0-			-0-
06	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3		N	-0-			-0-
07	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3		N	-0-			-0-
08	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3		N	-0-			-0-
09	750 N	701	-0-	-49	-0-	701	3		N	-0-			-0-
10	868 N	552	-0-	-316	-0-	552	3		N	-0-			-0-
11	750 N	524	-0-	-226	-0-	524	3		N	-0-			-0-
12	713 N	544	-0-	-169	-0-	544	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND-MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 097002 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3995 - 4005

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147 N	1031	-0-	-116	-0-	1031	3		N	-0-			-0-
02	1036 N	995	-0-	-41	-0-	995	3		N	-0-			-0-
03	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3		N	-0-			-0-
04	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3		N	-0-			-0-
05	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3		N	-0-			-0-
06	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3		N	-0-			-0-
07	1147 N	1090	-0-	-57	-0-	1090	3		N	-0-			-0-
08	1178 N	1160	-0-	-18	-0-	1160	3		N	-0-			-0-
09	1140 N	1047	-0-	-93	-0-	1047	3		N	-0-			-0-
10	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3		N	-0-			-0-
11	1110 N	1056	-0-	-54	-0-	1056	3		N	-0-			-0-
12	1085 N	982	-0-	-103	-0-	982	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADD0, NORTH (DUFFER)		//CONT.// 14490 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
COOK HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 111658		COMPL. DATE 08/30/1983		TOTAL DEPTH 3620		PERF. 4120 - 4220	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND-MITCHELL "D"		WELL #: 2		RRCID -> 231105		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 4235		PERF. 4145 - 4156	
01	558 N	494	-0-	-64	-0-	494 3	N	-0-			-0-
02	504 N	480	-0-	-24	-0-	480 3	N	-0-			-0-
03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 3	N	-0-			-0-
04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3	N	-0-			-0-
05	527 N	522	-0-	-5	-0-	522 3	N	-0-			-0-
06	540 N	486	-0-	-54	-0-	486 3	N	-0-			-0-
07	527 N	507	-0-	-20	-0-	507 3	N	-0-			-0-
08	527 N	509	-0-	-18	-0-	509 3	N	-0-			-0-
09	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3	N	-0-			-0-
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3	N	-0-			-0-
11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3	N	-0-			-0-
*12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,072

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 2		RRCID -> 231106		COMPL. DATE 09/04/2007		TOTAL DEPTH 4155		PERF. 4037 - 4048	
01	930 N	859	-0-	-71	-0-	859 3	N	-0-			-0-
02	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 3	N	-0-			-0-
03	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 3	N	-0-			-0-
04	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 3	N	-0-			-0-
05	899 N	733	-0-	-166	-0-	733 3	N	-0-			-0-
06	900 N	724	-0-	-176	-0-	724 3	N	-0-			-0-
07	868 N	562	-0-	-306	-0-	562 3	N	-0-			-0-
08	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 3	N	-0-			-0-
09	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 3	N	-0-			-0-
10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 3	N	-0-			-0-
11	720 N	526	-0-	-194	-0-	526 3	N	-0-			-0-
12	806 N	548	-0-	-258	-0-	548 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,721

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADD0, NORTH (DUFFER) //CONT.// 14490 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
 COPELAND-MITCHELL "D" WELL #: 4 RRCID -> 234442 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4115 - 4142

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	496 N	421	-0-	-75	-0-	421 3	N	-0-			-0-
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3	N	-0-			-0-
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3	N	-0-			-0-
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3	N	-0-			-0-
05	465 N	434	-0-	-31	-0-	434 3	N	-0-			-0-
06	450 N	442	-0-	-8	-0-	442 3	N	-0-			-0-
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3	N	-0-			-0-
08	434 N	426	-0-	-8	-0-	426 3	N	-0-			-0-
09	450 N	360	-0-	-90	-0-	360 3	N	-0-			-0-
10	434 N	325	-0-	-109	-0-	325 3	N	-0-			-0-
11	420 N	401	-0-	-19	-0-	401 3	N	-0-			-0-
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,946			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

COPELAND-MITCHELL "F" WELL #: 3 RRCID -> 236728 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4064 - 4086

01	496 N	472	-0-	-24	-0-	472 3	N	-0-			-0-
02	448 N	433	-0-	-15	-0-	433 3	N	-0-			-0-
03	496 N	479	-0-	-17	-0-	479 3	N	-0-			-0-
04	450 N	434	-0-	-16	-0-	434 3	N	-0-			-0-
05	465 N	313	-0-	-152	-0-	313 3	N	-0-			-0-
06	450 N	418	-0-	-32	-0-	418 3	N	-0-			-0-
07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3	N	-0-			-0-
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3	N	-0-			-0-
09	420 N	270	-0-	-150	-0-	270 3	N	-0-			-0-
10	434 N	276	-0-	-158	-0-	276 3	N	-0-			-0-
11	420 N	13	-0-	-407	-0-	13 3	N	-0-			-0-
12	279 N	76	-0-	-203	-0-	76 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,055			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

COPELAND-MITCHELL "D" WELL #: 5 RRCID -> 238037 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4142 - 4155

01	465 N	411	-0-	-54	-0-	411 3	N	-0-			-0-
02	420 N	393	-0-	-27	-0-	393 3	N	-0-			-0-
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3	N	-0-			-0-
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3	N	-0-			-0-
05	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3	N	-0-			-0-
06	420 N	400	-0-	-20	-0-	400 3	N	-0-			-0-
07	434 N	387	-0-	-47	-0-	387 3	N	-0-			-0-
08	434 N	396	-0-	-38	-0-	396 3	N	-0-			-0-
09	390 N	380	-0-	-10	-0-	380 3	N	-0-			-0-
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3	N	-0-			-0-
11	390 N	373	-0-	-17	-0-	373 3	N	-0-			-0-
12	403 N	339	-0-	-64	-0-	339 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,760			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CADD0, NORTH (DUFFER) //CONT.// 14490 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
 COPELAND-MITCHELL "F" WELL #: 4 RRCID -> 244018 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4062 - 4072

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	713 N	601	-0-	-112	-0-	601 3	N	-0-			-0-
02	616 N	589	-0-	-27	-0-	589 3	N	-0-			-0-
03	713 N	676	-0-	-37	-0-	676 3	N	-0-			-0-
04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3	N	-0-			-0-
05	651 N	582	-0-	-69	-0-	582 3	N	-0-			-0-
06	660 N	576	-0-	-84	-0-	576 3	N	-0-			-0-
07	651 N	524	-0-	-127	-0-	524 3	N	-0-			-0-
08	589 N	533	-0-	-56	-0-	533 3	N	-0-			-0-
09	570 N	560	-0-	-10	-0-	560 3	N	-0-			-0-
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 3	N	-0-			-0-
11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 3	N	-0-			-0-
12	589 N	572	-0-	-17	-0-	572 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,036			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

J5 RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 244547 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 4049 - 4141

01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3	N	-0-			-0-
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3	N	-0-			-0-
03	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3	N	-0-			-0-
04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3	N	-0-			-0-
05	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 3	N	-0-			-0-
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3	N	-0-			-0-
07	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 3	N	-0-			-0-
08	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3	N	-0-			-0-
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 3	N	-0-			-0-
10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3	N	-0-			-0-
11	480 N	440	-0-	-40	-0-	440 3	N	-0-			-0-
12	496 N	441	-0-	-55	-0-	441 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,908			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

J5 RANCH "F" WELL #: 1 RRCID -> 259790 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 4160 - 4234

01	1829 N	1781	-0-	-48	-0-	1781 3	N	-0-			-0-
02	1568 N	1367	-0-	-201	-0-	1367 3	N	-0-			-0-
03	1829 N	1813	-0-	-16	-0-	1813 3	N	-0-			-0-
04	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739 3	N	-0-			-0-
05	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919 3	N	-0-			-0-
06	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814 3	N	-0-			-0-
07	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912 3	N	-0-			-0-
08	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965 3	N	-0-			-0-
09	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872 3	N	-0-			-0-
10	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959 3	N	-0-			-0-
11	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896 3	N	-0-			-0-
*12	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,018			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CADD0, NORTH (DUFFER)		//CONT.// 14490 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703												
J5 RANCH "A"		WELL #:		3		RRCID -> 259807		COMPL. DATE 03/18/2011		TOTAL DEPTH 4540		PERF. 4106 - 4186		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-			-0-
02	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-			-0-
03	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-			-0-
04	600 N	502	-0-	-98	-0-	502	3			N	-0-			-0-
05	713 N	591	-0-	-122	-0-	591	3			N	-0-			-0-
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-			-0-
07	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-			-0-
08	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-			-0-
09	660 N	641	-0-	-19	-0-	641	3			N	-0-			-0-
10	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-			-0-
11	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-			-0-
*12	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,719				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

J5 RANCH "F"				WELL #:	2	RRCID -> 261073	COMPL. DATE 08/25/2011	TOTAL DEPTH	4580	PERF. 4034	-	4050
01	1922	#	1555	-0-	-367	-0-	1555	3	N	-0-		-0-
02	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3	N	-0-		-0-
03	1798	N	1704	-0-	-94	-0-	1704	3	N	-0-		-0-
04	1500	N	1433	-0-	-67	-0-	1433	3	N	-0-		-0-
05	1736	N	1481	-0-	-255	-0-	1481	3	N	-0-		-0-
06	1650	N	1350	-0-	-300	-0-	1350	3	N	-0-		-0-
07	1488	N	1337	-0-	-151	-0-	1337	3	N	-0-		-0-
08	1488	N	1156	-0-	-332	-0-	1156	3	N	-0-		-0-
09	1350	N	891	-0-	-459	-0-	891	3	N	-0-		-0-
10	1333	N	1026	-0-	-307	-0-	1026	3	N	-0-		-0-
11	1110	N	797	-0-	-313	-0-	797	3	N	-0-		-0-
12	930	N	560	-0-	-370	-0-	560	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			14,850	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

COPELAND-MITCHELL		"F"	WELL #:	5	RRCID -> 261295	COMPL. DATE 10/07/2011	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3968	-	3978
01	403 N	300	-0-	-103	-0-	300	3	N	-0-		-0-
02	364 N	182	-0-	-182	-0-	182	3	N	-0-		-0-
03	310 N	228	-0-	-82	-0-	228	3	N	-0-		-0-
04	300 N	244	-0-	-56	-0-	244	3	N	-0-		-0-
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-		-0-
06	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	3	N	-0-		-0-
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3	N	-0-		-0-
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	N	-0-		-0-
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-		-0-
10	279 N	245	-0-	-34	-0-	245	3	N	-0-		-0-
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3	N	-0-		-0-
*12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,851			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CADD0, NORTH (DUFFER)			//CONT.//		14490 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.			//CONT.//		213703											
J5 RANCH "E"			WELL #:		1		RRCID -> 262969		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH		4585 PERF. 4035		- 4076	
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1488 N		1385	-0-	-103	-0-		1385	3			N	-0-			-0-
02	1288 N		1231	-0-	-57	-0-		1231	3			N	-0-			-0-
03	1445 N		1445	-0-	-0-	-0-		1445	3			N	-0-			-0-
04	1364 N		1364	-0-	-0-	-0-		1364	3			N	-0-			-0-
05	1364 N		1159	-0-	-205	-0-		1159	3			N	-0-			-0-
06	1449 N		1449	-0-	-0-	-0-		1449	3			N	-0-			-0-
07	1450 N		1450	-0-	-0-	-0-		1450	3			N	-0-			-0-
08	1453 N		1453	-0-	-0-	-0-		1453	3			N	-0-			-0-
09	1440 N		1365	-0-	-75	-0-		1365	3			N	-0-			-0-
10	1457 N		1341	-0-	-116	-0-		1341	3			N	-0-			-0-
11	1410 N		1280	-0-	-130	-0-		1280	3			N	-0-			-0-
12	1426 N		1295	-0-	-131	-0-		1295	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,217				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

J5 RANCH "B"															
		WELL #:		2		RRCID -> 263394		COMPL. DATE 03/26/2012		TOTAL DEPTH		4550 PERF. 4022		- 4040	
01		341 N	278	-0-	-63	-0-	203 3	75 9		N	68				225
02		336 N	244	-0-	-92	-0-	180 3	64 9		N	58	172 1			111
03		353 N	353	-0-	-0-	-0-	274 3	79 9		N	72				183
04		381 N	381	-0-	-0-	-0-	257 3	124 9		N	113	169 1			127
05		399 N	399	-0-	-0-	-0-	242 3	157 9		N	143	168 1			102
06		330 N	321	-0-	-9	-0-	216 3	105 9		N	95				197
07		403 N	268	-0-	-135	-0-	187 3	81 9		N	74	174 1			97
08		403 N	249	-0-	-154	-0-	190 3	59 9		N	54				151
09		330 N	205	-0-	-125	-0-	163 3	42 9		N	38				189
10		279 N	135	-0-	-144	-0-	102 3	33 9		N	30				219
11		240 N	199	-0-	-41	-0-	167 3	32 9		N	29	169 1			79
12		217 N	203	-0-	-14	-0-	171 3	32 9		N	29				108
TOTAL GAS PROD:		3,235				TOTAL CONDENSATE PROD:		803							

COPELAND-MITCHELL 'N'															
		WELL #:		2		RRCID -> 265312		COMPL. DATE 07/06/2012		TOTAL DEPTH		4580 PERF. 4114		- 4121	
01		496 N	404	-0-	-92	-0-	404 3			N	-0-				-0-
02		476 N	198	-0-	-278	-0-	198 3			N	-0-				-0-
03		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3			N	-0-				-0-
04		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3			N	-0-				-0-
05		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3			N	-0-				-0-
06		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 3			N	-0-				-0-
07		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 3			N	-0-				-0-
08		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 3			N	-0-				-0-
09		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 3			N	-0-				-0-
10		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 3			N	-0-				-0-
11		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 3			N	-0-				-0-
*12		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		6,158				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CADD0, NORTH (DUFFER)														
DELTA OIL & GAS LTD.														
COPELAND, S. G. "A"														
		//CONT.//		14490 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
		//CONT.//		213703										
		WELL #:		1		RRCID -> 278019		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH		4240 PERF. 4025 - 4140		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		496 N	431	-0-	-65	-0-	430 3	1	9	N	1			22
02		420 N	414	-0-	-6	-0-	414 3			N	-0-			22
03		483 N	483	-0-	-0-	-0-	482 3	1	9	N	1			23
04		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3			N	-0-			23
05		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3			N	-0-			23
06		480 N	448	-0-	-32	-0-	448 3			N	-0-			23
07		434 N	182	-0-	-252	-0-	182 3			N	-0-			23
08		698 N	698	-0-	-0-	-0-	525 3	173	9	N	157			180
09		450 N	421	-0-	-29	-0-	337 3	84	9	N	76	169	1	87
10		286 N	286	-0-	-0-	-0-	224 3	62	9	N	56			143
11		570 N	239	-0-	-331	-0-	194 3	45	9	N	41			184
12		434 N	162	-0-	-272	-0-	129 3	33	9	N	30	173	1	41
TOTAL GAS PROD:			4,681			TOTAL CONDENSATE PROD:			362					

CALABRIA (ATOKA CONGL., BASAL)														
UPHAM OIL & GAS COMPANY														
CALABRIA ESTATE														
				14640 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
				878925										
		WELL #:		3 T		RRCID -> 099527		COMPL. DATE 02/05/1981		TOTAL DEPTH		4222 PERF. 4190 - 4208		
01		101 N	101	-0-	-0-	-0-	31 1	70	3	Y	-0-			-0-
02		101 N	101	-0-	-0-	-0-	32 1	69	3	Y	-0-			-0-
03		124 N	124	-0-	-0-	-0-	37 1	87	3	Y	-0-			-0-
04		120 N	120	-0-	-0-	-0-	37 1	83	3	Y	-0-			-0-
05		124 N	124	-0-	-0-	-0-	39 1	85	3	Y	-0-			-0-
06		120 N	106	-0-	-14	-0-	37 1	69	3	Y	-0-			-0-
07		124 N	97	-0-	-27	-0-	37 1	60	3	Y	-0-			-0-
08		124 N	93	-0-	-31	-0-	35 1	58	3	Y	-0-			-0-
09		120 N	90	-0-	-30	-0-	38 1	52	3	Y	-0-			-0-
10		93 N	91	-0-	-2	-0-	38 1	53	3	Y	-0-			-0-
11		90 N	65	-0-	-25	-0-	18 1	47	3	Y	-0-			-0-
*12		97 N	97	-0-	-0-	-0-	24 1	73	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,209			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GILBERT, A. B.														
		WELL #:		1		RRCID -> 136410		COMPL. DATE 10/29/1990		TOTAL DEPTH		4195 PERF. 4145 - 4167		
01		494 N	494	-0-	-0-	-0-	152 1	342	3	Y	-0-			-0-
02		492 N	492	-0-	-0-	-0-	153 1	339	3	Y	-0-			-0-
03		599 N	599	-0-	-0-	-0-	180 1	419	3	Y	-0-			-0-
04		600 N	600	-0-	-0-	-0-	186 1	414	3	Y	-0-			-0-
05		723 N	723	-0-	-0-	-0-	227 1	496	3	Y	-0-			-0-
06		659 N	659	-0-	-0-	-0-	228 1	431	3	Y	-0-			-0-
07		631 N	631	-0-	-0-	-0-	244 1	387	3	Y	-0-			-0-
08		589 N	580	-0-	-9	-0-	216 1	364	3	Y	-0-			-0-
09		660 N	619	-0-	-41	-0-	261 1	358	3	Y	-0-			-0-
10		620 N	583	-0-	-37	-0-	242 1	341	3	Y	-0-			-0-
11		570 N	333	-0-	-237	-0-	92 1	241	3	Y	-0-			-0-
12		651 N	651	-0-	-0-	-0-	160 1	491	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,964			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CALABRIA (ATOKA CONGL., BASAL) //CONT.// 14640 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
 LEE, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 282053 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 5019 PERF. 4426 - 4459

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		444 N	444	-0-	-0-	-0-	136	1	308	3	N	-0-					1
02		508 N	508	-0-	-0-	-0-	158	1	350	3	N	-0-					1
03		650 N	650	-0-	-0-	-0-	195	1	455	3	N	-0-					1
04		594 N	594	-0-	-0-	-0-	184	1	409	3	N	1		1	8		1
							1	9									
05		558 N	557	-0-	-1	-0-	175	1	382	3	N	-0-					1
06		630 N	555	-0-	-75	-0-	192	1	363	3	N	-0-					1
07		527 N	485	-0-	-42	-0-	187	1	298	3	N	-0-					1
08		642 N	642	-0-	-0-	-0-	240	1	402	3	N	-0-					1
09		593 N	593	-0-	-0-	-0-	250	1	343	3	N	-0-					1
10		540 N	540	-0-	-0-	-0-	224	1	316	3	N	-0-					1
11		510 N	370	-0-	-140	-0-	102	1	268	3	N	-0-					1
12		527 N	504	-0-	-23	-0-	124	1	380	3	N	-0-					1
TOTAL GAS PROD:			6,442	TOTAL CONDENSATE PROD:			1										

CALABRIA (BIG SALINE) 14640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 ABX OIL & GAS, INC. 003646
 GILBERT WELL #: 1A RRCID -> 144591 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3794 - 3814

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

ATTIS OPERATING INC. 036637
 CALABRIA "A" WELL #: 1 RRCID -> 096129 COMPL. DATE 01/17/1978 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3700 - 3704

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

CALABRIA (BIG SALINE)		//CONT.//		14640 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925								
CALABRIA ESTATE		WELL #:		5 C	RRCID -> 100371	COMPL. DATE 12/11/1981	TOTAL DEPTH 4440	PERF. 3751	- 3760			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CALABRIA ESTATE		WELL #:		6	RRCID -> 101305	COMPL. DATE 02/25/1982	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3833	- 3844
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	21
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CALABRIA-TEXAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 143025	COMPL. DATE 10/05/1992	TOTAL DEPTH 4375	PERF. 3702	- 3732
01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	131 1	294 3	Y	-0-
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	81 1	178 3	Y	-0-
03	403 N	342	-0-	-61	-0-	103 1	239 3	Y	-0-
04	420 N	337	-0-	-83	-0-	104 1	233 3	Y	-0-
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	122 1	267 3	Y	-0-
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	134 1	254 3	Y	-0-
07	330 N	330	-0-	-0-	-0-	127 1	203 3	Y	-0-
08	T. A.	292	-0-	292	-0-	109 1	183 3	Y	-0-
09	T. A.	306	-0-	306	-0-	129 1	177 3	Y	-0-
10	T. A.	74	-0-	74	-0-	31 1	43 3	Y	-0-
11	831 X	159	-0-	-672	-0-	44 1	115 3	Y	-0-
*12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	90 1	277 3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,668		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CALABRIA (CONGL 3700)		14640 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925													
CALABRIA, ESTATE		WELL #:		4		RRCID -> 100587		COMPL. DATE 03/30/1993		TOTAL DEPTH 4497		PERF. 2707 - 3715			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CALABRIA ESTATE				WELL #:	7	RRCID ->	105174	COMPL.	DATE	12/30/1982	TOTAL	DEPTH	4450	PERF.	3743 -	3761
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	110	1	247	3	Y	-0-					26
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	99	1	217	3	Y	-0-					26
03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	121	1	280	3	Y	-0-					26
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	142	1	317	3	Y	1	1	8			26
						1	9									
05	448 N	448	-0-	-0-	-0-	140	1	308	3	Y	-0-					26
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	138	1	260	3	Y	-0-					26
07	389 N	389	-0-	-0-	-0-	150	1	238	3	Y	1	1	8			26
						1	9									
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	162	1	272	3	Y	-0-					26
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	166	1	229	3	Y	-0-					26
10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	166	1	234	3	Y	-0-					26
11	330 N	257	-0-	-73	-0-	71	1	186	3	Y	-0-					26
*12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	109	1	335	3	Y	-0-					26
TOTAL GAS PROD:			4,699			TOTAL CONDENSATE PROD:			2							

CALABRIA (CONGL.3800)				14640 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
ATTIS OPERATING INC.				036637									
CALABRIA				WELL #:	1	RRCID ->	074005	COMPL. DATE	09/10/1977	TOTAL DEPTH	4299	PERF. 3795	- 3813
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3	N	-0-			-0-
02	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	3	N	-0-			-0-
03	553	X	553	-0-	-0-	-0-	553	3	N	-0-			-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3	N	-0-			-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3	N	-0-			-0-
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3	N	-0-			-0-
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3	N	-0-			-0-
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3	N	-0-			-0-
*09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3	N	-0-			-0-
*10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3	N	-0-			-0-
*11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				4,846		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CALABRIA (CONGL. 3800) //CONT.// 14640 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 LOWRANCE INC. 511345
 BEAN WELL #: 1 RRCID -> 099917 COMPL. DATE 01/18/1979 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 3790 - 3867

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	69	-0-	-55	-0-	69	3		N	-0-			-0-
02	84 N	74	-0-	-10	-0-	74	3		N	-0-			-0-
03	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3		N	-0-			-0-
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
06	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	3		N	-0-			-0-
07	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3		N	-0-			-0-
08	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3		N	-0-			-0-
09	90 N	60	-0-	-30	-0-	60	3		N	-0-			-0-
10	93 N	34	-0-	-59	-0-	34	3		N	-0-			-0-
11	90 N	48	-0-	-42	-0-	48	3		N	-0-			-0-
*12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,032				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BEAN "A" WELL #: 1 C RRCID -> 100481 COMPL. DATE 03/23/1980 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3880 - 3934

01	155 N	107	-0-	-48	-0-	107	3		N	-0-			-0-
02	140 N	101	-0-	-39	-0-	101	3		N	-0-			-0-
03	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3		N	-0-			-0-
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
05	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3		N	-0-			-0-
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3		N	-0-			-0-
07	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3		N	-0-			-0-
08	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3		N	-0-			-0-
09	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3		N	-0-			-0-
10	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	3		N	-0-			-0-
11	120 N	68	-0-	-52	-0-	68	3		N	-0-			-0-
*12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,318				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
 CALABRIA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 098262 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 4484 PERF. 3803 - 3815

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CALABRIA (CONGL.3800)		//CONT.// 14640 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 878925											
CALABRIA ESTATE		WELL #: 3 C		RRCID -> 100649		COMPL. DATE 02/05/1981		TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3749 - 3902					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PARKS-GILBERT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 101135		COMPL. DATE 09/01/1978		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3830 - 3874					
01	667 N	667	-0-	-0-	-0-	205	1	462	3	Y	-0-		3
02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	186	1	411	3	Y	-0-		3
03	698 N	698	-0-	-0-	-0-	210	1	488	3	Y	-0-		3
04	707 N	707	-0-	-0-	-0-	219	1	488	3	Y	-0-		3
05	752 N	752	-0-	-0-	-0-	236	1	516	3	Y	-0-		3
06	751 N	751	-0-	-0-	-0-	260	1	491	3	Y	-0-		3
07	743 N	743	-0-	-0-	-0-	287	1	456	3	Y	-0-		3
08	706 N	706	-0-	-0-	-0-	263	1	443	3	Y	-0-		3
09	683 N	683	-0-	-0-	-0-	288	1	395	3	Y	-0-		3
10	662 N	662	-0-	-0-	-0-	275	1	387	3	Y	-0-		3
11	600 N	363	-0-	-237	-0-	100	1	263	3	Y	-0-		3
*12	641 N	641	-0-	-0-	-0-	157	1	484	3	Y	-0-		3
TOTAL GAS PROD:		7,970		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARR, HERMAN ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 101958		COMPL. DATE 02/03/1981		TOTAL DEPTH 4507 PERF. 3836 - 3862					
01	834 N	834	-0-	-0-	-0-	256	1	578	3	Y	-0-		-0-
02	941 N	941	-0-	-0-	-0-	293	1	648	3	Y	-0-		-0-
03	868 N	792	-0-	-76	-0-	238	1	554	3	Y	-0-		-0-
04	817 N	817	-0-	-0-	-0-	253	1	564	3	Y	-0-		-0-
05	992 N	925	-0-	-67	-0-	290	1	635	3	Y	-0-		-0-
06	867 N	867	-0-	-0-	-0-	300	1	567	3	Y	-0-		-0-
07	914 N	914	-0-	-0-	-0-	353	1	561	3	Y	-0-		-0-
08	930 N	830	-0-	-100	-0-	310	1	520	3	Y	-0-		-0-
09	870 N	783	-0-	-87	-0-	330	1	453	3	Y	-0-		-0-
10	899 N	755	-0-	-144	-0-	313	1	442	3	Y	-0-		-0-
11	810 N	572	-0-	-238	-0-	157	1	415	3	Y	-0-		-0-
*12	819 N	819	-0-	-0-	-0-	201	1	618	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,849		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CALABRIA (CONGL.3800)		//CONT.// 14640 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 878925							
THOMASON		WELL #: 1		RRCID -> 109350		COMPL. DATE 05/26/1983		TOTAL DEPTH 4450	
								PERF. 3882 - 3891	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	25 1	57 3	Y	-0-
02	84 N	57	-0-	-27	-0-	18 1	39 3	Y	-0-
03	93 N	72	-0-	-21	-0-	22 1	50 3	Y	-0-
04	90 N	74	-0-	-16	-0-	23 1	51 3	Y	-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	33 1	73 3	Y	-0-
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	34 1	65 3	Y	-0-
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	31 1	50 3	Y	-0-
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	36 1	61 3	Y	-0-
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	50 1	68 3	Y	-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	42 1	59 3	Y	-0-
11	90 N	40	-0-	-50	-0-	11 1	29 3	Y	-0-
12	124 N	58	-0-	-66	-0-	14 1	44 3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		985		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MARTIN, LAVERNE		WELL #: 1		RRCID -> 109351		COMPL. DATE 05/20/1983		TOTAL DEPTH 4325	
								PERF. 3787 - 3797	
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	160 1	360 3	Y	-0-
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	146 1	322 3	Y	-0-
03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	165 1	384 3	Y	-0-
04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	167 1	371 3	Y	-0-
05	623 N	623	-0-	-0-	-0-	195 1	428 3	Y	-0-
06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	196 1	370 3	Y	-0-
07	546 N	546	-0-	-0-	-0-	211 1	335 3	Y	-0-
08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	214 1	359 3	Y	-0-
09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	246 1	339 3	Y	-0-
10	638 N	638	-0-	-0-	-0-	265 1	373 3	Y	-0-
11	480 N	330	-0-	-150	-0-	91 1	239 3	Y	-0-
*12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	141 1	432 3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,509		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CAL-TEX (CADD0)		14669 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER	
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523							
LYNCH, GARY		WELL #: 1		RRCID -> 082084		COMPL. DATE 11/18/1978		TOTAL DEPTH 5930	
								PERF. 3352 - 3374	
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3		N	-0-
02	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3		N	-0-
03	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 3		N	-0-
04	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 3		N	-0-
05	558 N	496	-0-	-62	-0-	496 3		N	-0-
06	540 N	456	-0-	-84	-0-	456 3		N	-0-
07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3		N	-0-
08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3		N	-0-
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3		N	-0-
10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3		N	-0-
*11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3		N	-0-
*12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3		N	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,272		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CAL-TEX (CADD0) //CONT.// 14669 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
 LYNCH WELL #: 2 RRCID -> 094071 COMPL. DATE 07/07/1981 TOTAL DEPTH 5648 PERF. 3334 - 3376

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3		N	-0-			-0-
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3		N	-0-			-0-
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3		N	-0-			-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		711			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DALY, SCOTT L. TRUSTEE "A" WELL #: 1A RRCID -> 250373 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3663 - 0

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEXAS CONSOLIDATED PET. CORP. 844800
 ANDERSON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 030900 COMPL. DATE 02/07/1952 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3644 - 3678

01	4027	4027	-0-	-0-	-0-	3996 2	31 9	N	28			150
02	3771	3771	-0-	-0-	-0-	3723 2	48 9	N	44			194
03	4916	4916	-0-	-0-	-0-	4842 2	74 9	N	67			261
04	5751	5751	-0-	-0-	-0-	5729 2	22 9	N	20	167 1		114
05	4123	4123	-0-	-0-	-0-	4089 2	34 9	N	31			145
06	3678	3678	-0-	-0-	-0-	3645 2	33 9	N	30			175
07	3927	3927	-0-	-0-	-0-	3888 2	39 9	N	35			210
08	3922	3922	-0-	-0-	-0-	3891 2	31 9	N	28	170 1		68
09	3753	3753	-0-	-0-	-0-	3731 2	22 9	N	20			88
10	3796	3796	-0-	-0-	-0-	3748 2	48 9	N	44			132
11	3786	3786	-0-	-0-	-0-	3738 2	48 9	N	44			176
*12	3899	3899	-0-	-0-	-0-	3866 2	33 9	N	30			206
TOTAL GAS PROD:		49,349			TOTAL CONDENSATE PROD:		421					

CALK (GARDNER) 14739 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
 TEXAS PHARCHEM INC. 945618
 CALK, JAMES N. WELL #: 1 RRCID -> 094073 COMPL. DATE 05/29/1981 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 3118 - 3124

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
02	56 N	25	-0-	-31	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	60 N	15	-0-	-45	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
09	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALLAHAN, NE (CONGL) 14816 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
 VAN OPERATING, LTD. 881442
 DYER "2988" WELL #: 3 RRCID -> 171327 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 4068 PERF. 3896 - 3908

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYER 2988 WELL #: 4 RRCID -> 282235 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3890 - 3896

01	6541 #	5436	-0-	-1105	-0-	5410	3	26	9	N	24	173	1			76
02	5740 #	4936	-0-	-804	-0-	4917	3	19	9	N	17					93
03	5888 R	5888	-0-	-0-	-0-	5865	3	23	9	N	21					114
04	5550 #	4145	-0-	-1405	-0-	4124	3	21	9	N	19					133
05	5735 #	4365	-0-	-1370	-0-	4350	3	15	9	N	14					147
06	5700 #	4519	-0-	-1181	-0-	4504	3	15	9	N	14					161
07	5890 #	2232	-0-	-3658	-0-	2221	3	11	9	N	10					171
08	5890 #	2662	-0-	-3228	-0-	2648	3	14	9	N	13					184
09	4530 #	3427	-0-	-1103	-0-	3417	3	10	9	N	9					193
10	4681 #	2069	-0-	-2612	-0-	2054	3	15	9	N	14					207
11	4530 #	1442	-0-	-3088	-0-	1422	3	20	9	N	18					225
12	3534 #	2390	-0-	-1144	-0-	2390	3			N	-0-	180	1			45

TOTAL GAS PROD: 43,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:				6					

HASKIT, KENDALL				365175		WELL #:		K 2		RRCID -> 283448		COMPL. DATE 09/17/2017		TOTAL DEPTH		268 PERF. N/A	
WYLIE ED																	
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

WEST INLAND ENERGY, INC. FANOUS				910215 WELL #:	3	RRCID -> 254292	COMPL. DATE 11/02/2006	TOTAL DEPTH	3996 PERF.	3846 -	3851
01	155 #	128	-0-	-27	-0-	128	2	N	-0-		-0-
02	140 #	119	-0-	-21	-0-	119	2	N	-0-		-0-
03	124 #	117	-0-	-7	-0-	117	2	N	-0-		-0-
04	120 #	105	-0-	-15	-0-	105	2	N	-0-		-0-
05	124 #	113	-0-	-11	-0-	113	2	N	-0-		-0-
06	120 #	77	-0-	-43	-0-	77	2	N	-0-		-0-
07	124 #	114	-0-	-10	-0-	114	2	N	-0-		-0-
08	124 #	119	-0-	-5	-0-	119	2	N	-0-		-0-
09	120 #	107	-0-	-13	-0-	107	2	N	-0-		-0-
10	124 #	114	-0-	-10	-0-	114	2	N	-0-		-0-
11	120 #	110	-0-	-10	-0-	110	2	N	-0-		-0-
12	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,223	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS)				14820 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN							
ANDERSON PRODUCTION				022922													
MALU				WELL #:		1		RRCID -> 206532		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3275		PERF. 3235 - 3274	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ARNOT OIL COMPANY, LLC				033012											
BOLAND				WELL #:		1		RRCID -> 217020		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH		4024 PERF. 2118 - 2119	
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				11		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

BECT OPERATING, LLC DAMEWOOD, ROBERT D				061554 WELL #: 11	RRCID -> 072858	COMPL. DATE 07/27/1977	TOTAL DEPTH 3485	PERF. N/A
01	0	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
 BECT OPERATING, LLC //CONT.// 061554
 DAMEWOOD, ROBERT D. WELL #: 3A RRCID -> 242514 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 3497 PERF. 2333 - 2335

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BILMAC OIL CO., INC. 070875
 EZZELL, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 262342 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 490 PERF. 430 - 436

01	253 R	51	-0-	-202	-0-	50 2	1 9	N	1					3
02	84 N	21	-0-	-63	-0-	21 2		N	-0-					3
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-					3
04	60 N	40	-0-	-20	-0-	40 2		N	-0-					3
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-					3
06	60 N	41	-0-	-19	-0-	41 2		N	-0-					3
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-					3
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-					3
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-					3
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		N	-0-					3
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-					3
*12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-					3
TOTAL GAS PROD:		446				TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622
 STRALEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057124 COMPL. DATE 09/20/1973 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3381 - 0

01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-					-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-					-0-
03	62 N	36	-0-	-26	-0-	36 2		N	-0-					-0-
04	60 N	35	-0-	-25	-0-	35 2		N	-0-					-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-					-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-					-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 4		N	-0-					-0-
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 4		N	-0-					-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 4		N	-0-					-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-					-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2		N	-0-					-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		346				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
 CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622
 STRALEY WELL #: 2 RRCID -> 114292 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3398 - 3408

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			-0-
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	4			N	-0-			-0-
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	4			N	-0-			-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	4			N	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-			-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		480			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ENERGAS CORP. 251866
 SNYDER WELL #: 2A RRCID -> 284512 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 976 - 984

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ENR OPERATING, LLC 253075
 GREEN-WILLIAMS (MORAN)UNIT WELL #: 302 RRCID -> 228023 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 2203 PERF. 562 - 576

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	226					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	226					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	226					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	226					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	226					N	-0-			-0-
06	226 R	-0-	-0-	-226	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
 FURRY PRODUCING COMPANY 291650
 MCFARLANE, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 091476 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 4099 - 4100

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	155 N	30	-0-	-125	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	112 N	26	-0-	-86	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	180 N	97	-0-	-83	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	155 N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					-0-
08	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	124 N	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-					-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
12	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,250				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HEROD, BILL 379925
 ROSS, A.C. "110" WELL #: 1 RRCID -> 114921 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4163 - 4172

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
 LAREATA WELL #: 3 RRCID -> 203466 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3784 - 3788

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1798 N	1419	-0-	-379	-0-	1365	2	54	9	N	49					169
02	1736 N	1170	-0-	-566	-0-	1130	2	40	9	N	36	171	1			34
03	1798 N	1048	-0-	-750	-0-	993	2	55	9	N	50					84
04	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	1940	2	66	9	N	60					144
05	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1873	2	57	9	N	52	165	1			31
06	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1355	2	47	9	N	43					74
07	2077 N	1739	-0-	-338	-0-	1676	2	63	9	N	57					131
08	1922 N	1265	-0-	-657	-0-	1226	2	39	9	N	35					166
09	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					166
10	1736 N	1412	-0-	-324	-0-	1353	2	59	9	N	54	177	1			43
11	1230 N	747	-0-	-483	-0-	699	2	48	9	N	44					87
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
TOTAL GAS PROD:		14,138				TOTAL CONDENSATE PROD:		480								

PETEX 659782
 BROOKS, LUCION "A" WELL #: 1 RRCID -> 120282 COMPL. DATE 01/30/1986 TOTAL DEPTH 4096 PERF. 4091 - 4095

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/24/2018 - PLUGGED 04/24/18																
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
 QUAIL WELL SERVICE, INC. 684502
 GAYLE DYER AKERS WELL #: 10 RRCID -> 227131 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 3831 PERF. 3792 - 3796

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GAYLE DYER AKERS WELL #: 12 RRCID -> 242167 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 4402 PERF. 4365 - 4370

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GAYLE DYER AKERS WELL #: 14 RRCID -> 279137 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1654 - 1694

01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN														
QUEST EMG, INC. 684615														
HATCHETT RANCH WELL #: R 2 RRCID -> 096944 COMPL. DATE 06/04/1981 TOTAL DEPTH 4229 PERF. 4184 - 4194														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462														
HOOKS "91" WELL #: 1P RRCID -> 241860 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 3416 - 3424														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750														
EAGER, C. WELL #: 1 RRCID -> 205503 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3657 - 3687														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			59
03	434 N	340	-0-	-94	-0-					N	-0-			59
04	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-		340	2		N	-0-			59
05	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-		1097	2		N	-0-			59
06	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-		1235	2		N	-0-			59
07	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-		1133	2		N	-0-			59
08	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-		1218	2		N	-0-			59
09	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-		1458	2		N	-0-			59
10	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-		1413	2		N	-0-			59
*11	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-		1443	2		N	-0-			59
*12	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-		1391	2		N	-0-			59

TOTAL GAS PROD: 12,122

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
 SWEET TEXAS T ENERGY LLC 833255
 BURNAM WELL #: 1 RRCID -> 091086 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3828 - 3840

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
 BLACKBURN, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 105889 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 3408 - 3414

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					9
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					9
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					9
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					9
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

US. FUELS, INC. 879264
 SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 214933 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 4004 - 4030

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
 US. FUELS, INC. //CONT.// 879264
 SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 218984 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3100 - 3500

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:								TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

WILLIAMS DEVILLE OPERATING, INC. 924647
 JACKSON, ELMA WELL #: 2D RRCID -> 279315 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3795 - 3801

01	3007 #	296	-0-	-2711	-0-	296	2	N	-0-	-0-
02	2660 #	-0-	-0-	-2660	-0-			N	-0-	-0-
03	2387 #	2315	-0-	-72	-0-	2315	2	N	-0-	-0-
04	2310 #	2129	-0-	-181	-0-	2129	2	N	-0-	-0-
05	2015 #	1234	-0-	-781	-0-	1234	2	N	-0-	-0-
06	300 #	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-	-0-
07	2325 #	33	-0-	-2292	-0-	33	2	N	-0-	-0-
08	2325 #	-0-	-0-	-2325	-0-			N	-0-	-0-
09	2130 #	-0-	-0-	-2130	-0-			N	-0-	-0-
10	1240 #	70	-0-	-1170	-0-	70	2	N	-0-	-0-
11	30 #	8	-0-	-22	-0-	8	2	N	-0-	-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,085				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964
 MOORE, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 120662 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3490 - 3494

01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
 YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.//CONT.// 946964
 HAYDEN WELL #: 1 RRCID -> 122541 COMPL. DATE 10/30/1985 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3804 - 3899

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CAMERON, P. (MARBLE FALLS) 15043 200 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
 SEARIGHT WELL #: RRCID -> 127565 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3352 - 3362

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
PLUGGED AND ABANDONED		09/00/1989														
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CAMP COLORADO (MARBLE FALLS) 15048 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 CHAPMAN OIL CO. 145860
 BAILEY, NEELE WELL #: 1 RRCID -> 017496 COMPL. DATE 03/02/1961 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2611 - 2689

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CAMP COLORADO (MARBLE FALLS) //CONT.// 15048 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 CHAPMAN OIL CO. //CONT.// 145860
 GEORGE, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 017497 COMPL. DATE 11/12/1959 TOTAL DEPTH 2669 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TERRY, DELLA, -A- WELL #: 1 RRCID -> 017498 COMPL. DATE 08/20/1962 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2579 - 2645

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TERRY, O. H. WELL #: 1 RRCID -> 017499 COMPL. DATE 12/31/1958 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2628 - 2646

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CAMP COLORADO, N. (GARDNER) 15050 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
 BOYLE, GARVICE A. 085180
 BOYLE & MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 045321 COMPL. DATE 12/26/1968 TOTAL DEPTH 1975 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BOYLE & MORGAN WELL #: 2 RRCID -> 050197 COMPL. DATE 03/15/1971 TOTAL DEPTH 2074 PERF. N/A

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

FAMILY TRUST B, THE 261290
 BAILEY, NELLE WELL #: 1 RRCID -> 039768 COMPL. DATE 07/03/1966 TOTAL DEPTH 2417 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/21/2018 - P/A 08/21/18																
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HUNTER, EULA WELL #: 1 RRCID -> 045842 COMPL. DATE 02/10/1969 TOTAL DEPTH 2165 PERF. 0 - 2138

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/16/2018 - P/A 08/16/18																
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CAMP COLORADO, N. (GARDNER) //CONT.// 15050 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
 FAMILY TRUST B, THE //CONT.// 261290
 BURNS-DILLARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047831 COMPL. DATE 02/15/1970 TOTAL DEPTH 2151 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/08/2018 - PLUGGED 08/08/18

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAP WELL #: 1 RRCID -> 132733 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1922 - 1934

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/14/2018 - P/A 08/14/18

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL (CONG) 15162 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
 RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
 SCARLETT C WELL #: 10 RRCID -> 162564 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 3966 PERF. 3824 - 3834

01	310 N	244	-0-	-66	-0-	244	2			Y	-0-					38
02	252 N	248	-0-	-4	-0-	248	2			Y	-0-					38
03	248 N	155	-0-	-93	-0-	155	2			Y	-0-					38
04	DLQ G-10	83	-0-	83	-0-	83	2			Y	-0-					38
05	DLQ G-10	199	-0-	199	-0-	199	2			Y	-0-					38
06	DLQ G-10	209	-0-	209	-0-	491	2			Y	-0-					38
07	DLQ G-10	151	-0-	151	-0-	642	2			Y	-0-					38
08	DLQ G-10	279	-0-	279	-0-	921	2			Y	-0-					38
09	1135 N	214	-0-	-921	-0-	214	2			Y	-0-					38
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					38
11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	326	2	1	9	Y	1	1	8			38
*12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 2,674

TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CAMPBELL, E. (MARBLE FALLS, MID)				15165 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
STOVALL, HOWARD				824340									
ST. JOHNS				WELL #:	2	RRCID -> 143683	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3383	PERF. 3130	-	3158
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	3		Y	-0-			120
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		Y	-0-			120
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		Y	-0-			120
04	DLQ G-10	97	-0-	97	-0-	97	3		Y	-0-			120
05	DLQ G-10	108	-0-	108	-0-	108	3		Y	-0-			120
06	DLQ G-10	91	-0-	91	199	91	3		Y	-0-			120
07	306 N	107	-0-	-199	-0-	107	3		Y	-0-			120
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		Y	-0-			120
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		Y	-0-			120
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		Y	-0-			120
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		Y	-0-			120
*12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		Y	-0-			120
TOTAL GAS PROD:		1,220		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CAMPBELL				WELL #:	1	RRCID -> 143685	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3770	PERF. 3180	- 3188	
01	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3	N	-0-			27	
02	84 N	69	-0-	-15	-0-	69	3	N	-0-			27	
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3	N	-0-			27	
04	60 N	73	-0-	13	-0-	73	3	N	-0-			27	
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-			27	
06	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	3	N	-0-			27	
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-			27	
08	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3	N	-0-			27	
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-			27	
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3	N	-0-			27	
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-			27	
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3	N	-0-			27	
TOTAL GAS PROD:				914	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CARMEN'S (CADD0)				15729 100	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN				
HESS, JERRY OPERATING CO.				381740									
LAREATA				WELL #:	2	RRCID -> 255378	COMPL. DATE 11/03/2009	TOTAL DEPTH	4171	PERF. 3264	-	3267	
01	1550 #	325	-0-	-1225	-0-	325	2	N	-0-			40	
02	1400 #	70	-0-	-1330	-0-	70	2	N	-0-			40	
03	1457 #	124	-0-	-1333	-0-	124	2	N	-0-			40	
04	300 N	12	-0-	-288	-0-	12	2	N	-0-			40	
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			40	
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			40	
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			40	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40	
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-			40	
*12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	N	-0-			40	
TOTAL GAS PROD:				918	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		31 N	24	-0-	-7	-0-		24	2		Y	-0-					-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03		20 N	20	-0-	-0-	-0-		20	2		Y	-0-					-0-
04		30 N	14	-0-	-16	-0-		14	2		Y	-0-					-0-
05		14 N	14	-0-	-0-	-0-		14	2		Y	-0-					-0-
06		30 N	1	-0-	-29	-0-		1	2		Y	-0-					-0-
07		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2		Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				83			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

CARRIE COLE (MARBLE FALLS)				15880 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND		
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741						
ALLEN, ALICE E. HEIRS				WELL #:	1	RRCID -> 116660	COMPL. DATE 05/01/1985	TOTAL DEPTH	3660	PERF. 3034 - 3137
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-	N	-0-		43
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-	N	-0-		43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		43
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

BAIRD				WELL #:	1	RRCID -> 125104	COMPL. DATE 08/25/1987	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3165	-	3170
01	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-	N	-0-				37
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-	N	-0-				37
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				37
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				37
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				37
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				37
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				37
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				37
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				37
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				37
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				37
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				37
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

CARRIE JO (CONGL.)		15882 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		213703												
R J KELLY ESTATE "D"		WELL #: 4		RRCID -> 111736		COMPL. DATE 05/29/1984		TOTAL DEPTH 4270		PERF. 4051 - 4056				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	682 N	504	-0-	-178	-0-	502	3	2	9	N	2			27
02	616 N	459	-0-	-157	-0-	459	3			N	-0-			27
03	682 N	588	-0-	-94	-0-	588	3			N	-0-			27
04	480 N	472	-0-	-8	-0-	472	3			N	-0-			27
05	496 N	38	-0-	-458	-0-	38	3			N	-0-			27
06	570 N	554	-0-	-16	-0-	554	3			N	-0-			27
07	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-			27
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-			27
09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			27
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			27
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:		3,308				TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

CARTER CREEK (BEND CONGL.)				16007 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PARKER		
OXXN				630579								
WILEY, G. D.				WELL #:	4	RRCID -> 091453	COMPL. DATE 05/22/1980	TOTAL DEPTH	5753	PERF. 3396	-	3458
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2	N	-0-		10
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2	N	-0-		10
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2	N	-0-		10
04	630	N	619	-0-	-11	-0-	619	2	N	-0-		10
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2	N	-0-		10
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2	N	-0-		10
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2	N	-0-		10
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2	N	-0-		10
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2	N	-0-		10
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2	N	-0-		10
11	600	N	528	-0-	-72	-0-	528	2	N	-0-		10
*12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2	N	-0-		10
TOTAL GAS PROD:				7,309		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

CARTERVILLE (STRAWN, UPPER)				16023 450	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PARKER		
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523							
HUTCHESON A				WELL #:	3	RRCID -> 064295	COMPL. DATE	11/13/1975	TOTAL DEPTH	2800	PERF. N/A
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-		-0-
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-		-0-
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3	N	-0-		-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			439	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CARTERVILLE (STRAWN, UPPER)		//CONT.//		16023 450	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER								
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.//		033523												
RHOADES		WELL #:		3	RRCID -> 221571	COMPL. DATE 06/28/1985	TOTAL DEPTH 3717	PERF. 3423	-	3448						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					48
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					48
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARTERVILLE (STRAWN 2700)				16023 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523							
LYNCH				WELL #:	1	RRCID -> 067566	COMPL. DATE 08/01/1976	TOTAL DEPTH 5700	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	218		N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	218		N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	218		N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	218		N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	218		N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	218		N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	218		N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	218		N	-0-			20
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	218		N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	218		N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	218		N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	218		N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WRIGHT, S. F.				WELL #:	1	RRCID -> 082050	COMPL. DATE 03/06/1979	TOTAL DEPTH 4478	PERF. 3030	-	3086
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CARTERVILLE (STRAWN 2700) //CONT.// 16023 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
 FELLERS, R. WELL #: 2 RRCID -> 144541 COMPL. DATE 03/06/1993 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2906 - 2956

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-			25
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-			25
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-			25
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-			25
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3		N	-0-			25
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		N	-0-			25
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		N	-0-			25
08	155 N	139	-0-	-16	-0-	139 3		N	-0-			25
09	150 N	121	-0-	-29	-0-	121 3		N	-0-			25
10	155 N	112	-0-	-43	-0-	112 3		N	-0-			25
*11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-			25
*12	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 3		N	-0-			25
TOTAL GAS PROD:		2,465		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CULWELL WELL #: 2 RRCID -> 222155 COMPL. DATE 01/22/1975 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3034 - 3044

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTERVILLE, N (CADD0 CONGL) 16030 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
 OXXN 630579
 BURKHALTER WELL #: 2 RRCID -> 129810 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4444 - 4542

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			18
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			18
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			18
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			18
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			18
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTERVILLE, N (CADD CONGL) //CONT.// 16030 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
 PATTON EXPLORATION, INC. 643730
 GRIFFIN- CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 083196 COMPL. DATE 01/17/1979 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 3905 - 3910

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 2			N	-0-					-0-
02	459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459 2			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446 2			N	-0-					-0-
04	240 N	406	-0-	166 B	-0-	406 2			N	-0-					-0-
05	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400 2			N	-0-					-0-
06	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 2			N	-0-					-0-
07	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338 2			N	-0-					-0-
08	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331 2			N	-0-					-0-
10	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 2			N	-0-					-0-
11	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 2			N	-0-					-0-
*12	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,371			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RKW OPERATING LLC 714311
 GROGAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091923 COMPL. DATE 12/07/1979 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3579 - 3617

01	155 N	120	-0-	-35 B	-0-	120 2			N	-0-					-0-
02	140 N	127	-0-	-13 B	-0-	127 2			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 2			N	-0-					-0-
04	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 2			N	-0-					-0-
05	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 2			N	-0-					-0-
06	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 2			N	-0-					-0-
07	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 2			N	-0-					-0-
08	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 2			N	-0-					-0-
10	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 2			N	-0-					-0-
11	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 2			N	-0-					-0-
12	155 N	112	-0-	-43 B	-0-	112 2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,858			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CATTHE (MORRIS) 16403 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 ARBEN OIL, INC. 028802
 WEST, L. S. WELL #: 1 RRCID -> 091323 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2124 - 2134

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CATTHE (MORRIS) //CONT.// 16403 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 ARBEN OIL, INC. //CONT.// 028802
 GRIFFIS, T. WELL #: 3B RRCID -> 155022 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 2255 PERF. 2178 - 2184

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CHAMBERS (CONGL) 16812 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 KLH OIL & GAS, INC. 448810
 CHAMBERS, W R. -C- WELL #: 1 RRCID -> 092669 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 3014 - 3022

01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
07	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-			-0-
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-			-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		376			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WILLIAMS, H.C. WELL #: 2 RRCID -> 092774 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 3063 PERF. 3006 - 3012

01	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2		N	-0-			-0-
02	14 N	11	-0-	-3	-0-	11	2		N	-0-			-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
06	14 N	11	-0-	-3	-0-	11	2		N	-0-			-0-
07	13 N	3	-0-	-10	-0-	3	2		N	-0-			-0-
08	14 N	4	-0-	-10	-0-	4	2		N	-0-			-0-
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		140			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CHAMBERS (CONGL)		//CONT.//		16812 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
KLH OIL & GAS, INC.		//CONT.//		448810										
FOMBY, O.B.		WELL #:		6	RRCID -> 094539		COMPL. DATE 06/15/1981		TOTAL	DEPTH	3188	PERF.	2987 - 2995	
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14 N	12	-0-	-2	-0-		12	2		N	-0-			-0-
02	14 N	11	-0-	-3	-0-		11	2		N	-0-			-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-		14	2		N	-0-			-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13	2		N	-0-			-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-		14	2		N	-0-			-0-
06	14 N	11	-0-	-3	-0-		11	2		N	-0-			-0-
07	13 N	3	-0-	-10	-0-		3	2		N	-0-			-0-
08	14 N	4	-0-	-10	-0-		4	2		N	-0-			-0-
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-		23	2		N	-0-			-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	2		N	-0-			-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	2		N	-0-			-0-
12	31 N	11	-0-	-20	-0-		11	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		140				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FOMBY, O. B.				WELL #:	1	RRCID -> 096816	COMPL. DATE 12/09/1980	TOTAL DEPTH	3055	PERF. 3000 - 3014
01	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2	N	-0-	-0-
02	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-	-0-
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-	-0-
04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			12	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WILLIAMS, H.C.				WELL #:	3	RRCID -> 102893	COMPL. DATE 11/11/1982	TOTAL DEPTH	3093 PERF. 3030 - 3040
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24	2	N	-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2	N	-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2	N	-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-
*12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			692		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

CHAMBERS (CONGL)		//CONT.//		16812 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
KLH OIL & GAS, INC.		//CONT.//		448810								
FOMBY, O.B.		WELL #:		20	RRCID -> 103335		COMPL. DATE 12/10/1982		TOTAL DEPTH		3201 PERF. 2985 - 2997	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14 N	12	-0-	-2	-0-	12 2		N	-0-		-0-
02		14 N	11	-0-	-3	-0-	11 2		N	-0-		-0-
03		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-		-0-
04		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-		-0-
05		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-		-0-
06		14 N	11	-0-	-3	-0-	11 2		N	-0-		-0-
07		13 N	3	-0-	-10	-0-	3 2		N	-0-		-0-
08		14 N	4	-0-	-10	-0-	4 2		N	-0-		-0-
09		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-		-0-
10		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-		-0-
11		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-		-0-
12		31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			140		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WILLIAMS, H.C. "E"		WELL #:		2	RRCID -> 116081		COMPL. DATE 03/24/1985		TOTAL DEPTH		3450 PERF. 3032 - 3044	
01		279 N	174	-0-	-105	-0-	174 2		N	-0-		-0-
02		252 N	196	-0-	-56	-0-	196 2		N	-0-		-0-
03		217 N	209	-0-	-8	-0-	209 2		N	-0-		-0-
04		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-		-0-
05		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-		-0-
06		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2		N	-0-		-0-
07		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 2		N	-0-		-0-
08		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 2		N	-0-		-0-
09		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2		N	-0-		-0-
10		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2		N	-0-		-0-
11		600 N	594	-0-	-6	-0-	594 2		N	-0-		-0-
12		620 N	598	-0-	-22	-0-	598 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,617		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FOMBY, O.B. "E"		WELL #:		1	RRCID -> 116735		COMPL. DATE 04/16/1985		TOTAL DEPTH		3446 PERF. 2992 - 3002	
01		14 N	12	-0-	-2	-0-	12 2		N	-0-		-0-
02		14 N	11	-0-	-3	-0-	11 2		N	-0-		-0-
03		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-		-0-
04		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-		-0-
05		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-		-0-
06		14 N	11	-0-	-3	-0-	11 2		N	-0-		-0-
07		13 N	3	-0-	-10	-0-	3 2		N	-0-		-0-
08		14 N	4	-0-	-10	-0-	4 2		N	-0-		-0-
09		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-		-0-
10		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-		-0-
11		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-		-0-
12		31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			140		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CHAMBERS (CONGL)		//CONT.//		16812 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
KLH OIL & GAS, INC.		//CONT.//		448810											
OLIVE, W.J.		WELL #:		1	RRCID -> 117410		COMPL. DATE 07/09/1985		TOTAL DEPTH	3052	PERF. 2617	-	2627		
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-				-0-
02	140 N	103	-0-	-37	-0-	-0-	103	2		N	-0-				-0-
03	155 N	152	-0-	-3	-0-	-0-	152	2		N	-0-				-0-
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-				-0-
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-				-0-
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-				-0-
07	217 N	189	-0-	-28	-0-	-0-	189	2		N	-0-				-0-
08	217 N	193	-0-	-24	-0-	-0-	193	2		N	-0-				-0-
09	210 N	185	-0-	-25	-0-	-0-	185	2		N	-0-				-0-
10	186 N	175	-0-	-11	-0-	-0-	175	2		N	-0-				-0-
11	180 N	178	-0-	-2	-0-	-0-	178	2		N	-0-				-0-
12	186 N	175	-0-	-11	-0-	-0-	175	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,084				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILLIAMS, H. C.				WELL #:	6	RRCID -> 186249	COMPL. DATE 11/01/2001	TOTAL DEPTH	3268	PERF. 2986 - 2996
01	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2	N	-0-	-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-	-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-	-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-	-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-	-0-
06	14 N	11	-0-	-3	-0-	11	2	N	-0-	-0-
07	13 N	3	-0-	-10	-0-	3	2	N	-0-	-0-
08	14 N	4	-0-	-10	-0-	4	2	N	-0-	-0-
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-	-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-	-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-	-0-
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			140	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SAVED BY GRACE PLUGGING, LLC				749115											
PICKETT, G.W.				WELL #:		5		RRCID -> 105628		COMPL. DATE 05/20/1983		TOTAL DEPTH		2950 PERF. 2903 - 2913	
01	11 N	3	-0-	-8	-0-	3	2		N	-0-		-0-		-0-	
02	9 N	4	-0-	-5	-0-	4	2		N	-0-		-0-		-0-	
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-		-0-		-0-	
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-		-0-		-0-	
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-		-0-		-0-	
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-		-0-		-0-	
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-		-0-		-0-	
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-		-0-		-0-	
09	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-		-0-		-0-	
10	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-		-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:				42		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

CHANEY (MARBLE FALLS) CHOLLA PETROLEUM, INC. COMPTON, C. H., ET UX -S-				16910 750 150683	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EASTLAND									
				WELL #:	1	RRCID -> 017505	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	4198	PERF.	3840	-	3845	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	682 N	587	-0-	-95	-0-	587	2			N	-0-					-0-
02	672 N	519	-0-	-153	-0-	519	2			N	-0-					-0-
03	651 N	591	-0-	-60	-0-	591	2			N	-0-					-0-
04	570 N	528	-0-	-42	-0-	528	2			N	-0-					-0-
05	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
06	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
07	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
08	868 N	826	-0-	-42	-0-	826	2			N	-0-					-0-
09	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
10	806 N	700	-0-	-106	-0-	700	2			N	-0-					-0-
11	810 N	703	-0-	-107	-0-	703	2			N	-0-					-0-
12	899 N	567	-0-	-332	-0-	567	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		8,281				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CHARLIE'S (MISSISSIPPI) PLACE OIL AND GAS CO. PRITCHARD "A"				17231 375 667700	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: CALLAHAN			
				WELL #:	1	RRCID -> 110175	COMPL.	DATE 09/12/1981	TOTAL	DEPTH	3098	PERF.	2708 - 2720
01	372 N	311	-0-	-61	-0-	297	2	14 9 N	13	163	1		-0-
02	308 N	188	-0-	-120	-0-	177	2	11 9 N	10				10
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	221	2	11 9 N	10				20
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	312	2	11 9 N	10				30
05	380 N	380	-0-	-0-	-0-	369	2	11 9 N	10				40
06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	409	2	32 9 N	29				69
07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	360	2	31 9 N	28	97	1		-0-
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	379	2	11 9 N	10				10
09	390 N	334	-0-	-56	-0-	312	2	22 9 N	20				30
10	403 N	320	-0-	-83	-0-	309	2	11 9 N	10				40
11	390 N	316	-0-	-74	-0-	305	2	11 9 N	10				50
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				50
TOTAL GAS PROD:				3,626	TOTAL CONDENSATE PROD:				160				

PRITCHARD UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 110728	COMPL. DATE 04/15/1982	TOTAL DEPTH	2862	PERF. 2466	-	2476
01	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	2	N	-0-		9
02	252	N	164	-0-	-88	-0-	164	2	N	-0-		9
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-		9
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2	N	-0-		9
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2	N	-0-		9
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2	N	-0-		9
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2	N	-0-		9
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2	N	-0-		9
09	330	N	289	-0-	-41	-0-	289	2	N	-0-		9
10	341	N	286	-0-	-55	-0-	286	2	N	-0-		9
11	330	N	282	-0-	-48	-0-	282	2	N	-0-		9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		9
TOTAL GAS PROD:			3,192			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CHARLIE'S (MISSISSIPPI)		//CONT.//		17231 375		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN									
PLACE OIL AND GAS CO.		//CONT.//		667700															
PRITCHARD		WELL #:		1		RRCID -> 113927		COMPL. DATE 03/27/1981		TOTAL DEPTH 2843 PERF. 2676 - 2690									
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	186 N	165	-0-	-21	-0-		165	2				N	-0-					-0-	
02	168 N	98	-0-	-70	-0-		98	2				N	-0-					-0-	
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-		123	2				N	-0-					-0-	
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-		173	2				N	-0-					-0-	
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-		205	2				N	-0-					-0-	
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-		227	2				N	-0-					-0-	
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-		200	2				N	-0-					-0-	
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-		210	2				N	-0-					-0-	
09	240 N	174	-0-	-66	-0-		174	2				N	-0-					-0-	
10	186 N	172	-0-	-14	-0-		172	2				N	-0-					-0-	
11	210 N	169	-0-	-41	-0-		169	2				N	-0-					-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,916				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

CHASTAIN (LAKE)				17298	500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD			
ANDERSON PRODUCTION				022922									
BLACK, A. L.				WELL #:	1	RRCID	-> 017510	COMPL. DATE	03/17/1950	TOTAL	DEPTH	3818	PERF. 3680 - 3688
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-			-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-			-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-			-0-
05	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	2	N	-0-			-0-
06	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	2	N	-0-			-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-			-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-			-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-			-0-
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2	N	-0-			-0-
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2	N	-0-			-0-
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				834	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WEDDINGTON, R.D. "D"				WELL #:	1	RRCID -> 017511	COMPL. DATE 09/08/1949	TOTAL DEPTH	4160	PERF. 3703	-	3733
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

CHASTAIN (LAKE)			//CONT.//		17298 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD				
ANDERSON PRODUCTION			//CONT.//		022922									
BLACK, A.L.			WELL #:		3	RRCID -> 078754		COMPL. DATE 04/22/1978		TOTAL DEPTH	4110	PERF.	3726 - 3750	
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BLACK, A.L.				WELL #:	3	RRCID -> 279232	COMPL. DATE	09/21/2015	TOTAL DEPTH	4110	PERF. 3726 - 3750
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-	-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-	-0-
03	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	2		N	-0-	-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-	-0-
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-	-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-	-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-	-0-
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-	-0-
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	100	2	8 9	N	7	7
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-	7
11	150 N	101	-0-	-49	-0-	100	2	1 9	N	1	8
*12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1 9	N	1	9
TOTAL GAS PROD:			1,007			TOTAL CONDENSATE PROD:			9		

CHENEY MEMORIAL (3RD SMITHWICK)				17431 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PARKER		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131						
MCFARLAND				WELL #: G 3	RRCID -> 270835	COMPL. DATE 04/01/2013	TOTAL DEPTH 6483	PERF. 6367	-	6567
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CHICK BEND (CONGL.) 17592 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 ATTIS OPERATING INC. 036637
 MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 158425 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4187 - 4190

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	53	-0-	53	739	53	3			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	52	-0-	52	791	52	3			Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	52	-0-	52	843	52	3			Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	60	-0-	60	903	60	3			Y	-0-				-0-
05	903 N	-0-	-0-	-903	-0-					Y	-0-				-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-				-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-				-0-
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-				-0-
*09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-				-0-
*10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-				-0-
*11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		564		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 175406 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4128 - 4144

01	DLQ G-10	53	-0-	53	747	53	3			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	747					Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	747					Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	60	-0-	60	807	60	3			Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	59	-0-	59	866	59	3			Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	61	-0-	61	927	61	3			Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	53	-0-	53	980	53	3			Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	55	-0-	55	1035	55	3			Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	57	-0-	57	1092	57	3			Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	62	-0-	62	1154	62	3			Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	59	-0-	59	1213	59	3			Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1213					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		519		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MODESITT -8- WELL #: 1 RRCID -> 221336 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 4315 PERF. 4201 - 4217

01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-				-0-
02	85 X	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-				-0-
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-				-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-				-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-				-0-
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-				-0-
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-				-0-
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-				-0-
*09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-				-0-
*10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-				-0-
*11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,019		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CHIEF (GARDNER) 17675 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 VAN OPERATING, LTD. 881442
 NEWELL 12-5 WELL #: 1D RRCID -> 155627 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3921 - 3925

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CHRISTI B (MARBLE FALLS) 17998 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 R & D OPERATING, INC. 685874
 LINDLEY WELL #: 1 RRCID -> 110972 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 1995 PERF. 1810 - 1833

01	785	115	-0-	-670 B	-0-	115 2		N	-0-		-0-
02	103 R	103	-0-	-0- B	-0-	103 2		N	-0-		-0-
03	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 2		N	-0-		-0-
04	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 2		N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	150 N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		531				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MASHBURN WELL #: 2 RRCID -> 112343 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 1999 PERF. 1842 - 1865

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CHRISTI B (MARBLE FALLS) //CONT.// 17998 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874
 LINDLEY WELL #: 2 RRCID -> 113145 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 1993 PERF. 1793 - 1817

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					27
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					27
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					27
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					27
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					27
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					27
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					27
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					27
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					27
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CHRISTIAN (MARBLE FALLS) 18005 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC. 735231
 SANDERS WELL #: 2 RRCID -> 191150 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3734 - 3740

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CHURCH (BIG SALINE) 18180 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 J-TEC OPERATING, LLC 427739
 GRIMES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075727 COMPL. DATE 11/28/1977 TOTAL DEPTH 5138 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	380 N	380	-0-	-0-		-0-	380	3		N	-0-					-0-
02	298 N	298	-0-	-0-		-0-	298	3		N	-0-					-0-
03	349 N	349	-0-	-0-		-0-	349	3		N	-0-					-0-
04	288 N	288	-0-	-0-		-0-	288	3		N	-0-					-0-
05	298 N	298	-0-	-0-		-0-	298	3		N	-0-					-0-
06	406 N	406	-0-	-0-		-0-	406	3		N	-0-					-0-
07	632 N	632	-0-	-0-		-0-	632	3		N	-0-					-0-
08	540 N	540	-0-	-0-		-0-	540	3		N	-0-					-0-
09	489 N	489	-0-	-0-		-0-	489	3		N	-0-					-0-
10	573 N	573	-0-	-0-		-0-	573	3		N	-0-					-0-
*11	474 N	474	-0-	-0-		-0-	474	3		N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,727				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CHURCH (BIG SALINE) //CONT.// 18180 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 WISE PRODUCTION COMPANY 933825
 GRIMES, DENNIS WELL #: 1 RRCID -> 062505 COMPL. DATE 12/24/1975 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4306 - 0

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		713 N	598	-0-	-115	-0-	36	1	562	2	N	-0-		70
02		644 N	509	-0-	-135	-0-	30	1	479	2	N	-0-		70
03		651 N	497	-0-	-154	-0-	497	2			N	-0-		70
04		570 N	560	-0-	-10	-0-	34	1	526	2	N	-0-		70
05		572 N	572	-0-	-0-	-0-	34	1	538	2	N	-0-		70
06		545 N	545	-0-	-0-	-0-	32	1	513	2	N	-0-		70
07		589 N	581	-0-	-8	-0-	35	1	546	2	N	-0-		70
08		558 N	550	-0-	-8	-0-	33	1	517	2	N	-0-		70
09		540 N	535	-0-	-5	-0-	32	1	503	2	N	-0-		70
10		589 N	563	-0-	-26	-0-	34	1	529	2	N	-0-		70
11		559 N	559	-0-	-0-	-0-	33	1	526	2	N	-0-		70
*12		559 N	559	-0-	-0-	-0-	33	1	526	2	N	-0-		70
TOTAL GAS PROD:			6,628			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CINDY-GAY (JENNINGS) 18225 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 J.W.S. 427277
 HEARN "B" WELL #: 102 RRCID -> 110189 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3420 - 3430

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/20/2018 - P/A 04/20/18											
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317
 HEARNE, WYLIE WELL #: 1 RRCID -> 114540 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 3398 - 3414

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

CISCO (CONGL. 3600)			18286 200		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: EASTLAND				
LOWRANCE INC.			511345											
ALEXANDER			WELL #:		2		RRCID -> 113904		COMPL. DATE 02/01/1982		TOTAL DEPTH		3652 PERF. 3585 - 3590	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	11 N	1	-0-	-10	-0-	1	3			Y	-0-			8
02	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	3			Y	-0-			8
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-			8
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-			8
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-			8
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-			8
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-			8
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-			8
09	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	3			Y	-0-			8
10	12 N	6	-0-	-6	-0-	6	3			Y	-0-			8
11	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	3			Y	-0-			8
*12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-			8
TOTAL GAS PROD:			119		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964						CNTY: EASTLAND			
IMES-DORN		WELL #: 1		RRCID -> 116069		COMPL. DATE 03/29/1985		TOTAL DEPTH		4025 PERF. 3655 - 3661	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CISCO, SOUTHEAST (RANGER)		18292 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
PEARSON, LEE ROY III		647749									
DUFFER, A. L.		WELL #: 1		RRCID -> 017522		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A	
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-
03	310 N	285	-0-	-25	-0-	285	3			N	-0-
04	300 N	296	-0-	-4	-0-	296	3			N	-0-
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-
07	310 N	283	-0-	-27	-0-	283	3			N	-0-
08	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-
09	300 N	293	-0-	-7	-0-	293	3			N	-0-
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-
12	310 N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,497		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CISCO, SOUTHWEST (CADD0) 18293 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 GIANT NRG CO., LP 302592
 JONES, LILA PEARL WELL #: 1 RRCID -> 285248 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3502 - 3514

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		0	231	-0-		231	231	37	1	194	2		N	-0-						-0-
09		0 W	238	-0-		238	469	53	1	185	2		N	-0-						-0-
10		0 W	123	-0-		123	592	17	1	106	2		N	-0-						-0-
11		0 W	133	-0-		133	725	22	1	111	2		N	-0-						-0-
12		0 W	NO RPT	-0-		-0-	725						N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:			725				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

STOVALL, HOWARD 824340
 THREEET P.L. WELL #: 1 RRCID -> 069447 COMPL. DATE 11/12/1976 TOTAL DEPTH 3793 PERF. 2965 - 2975

01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3					N	-0-						74
02	252	N	228	-0-	-24	-0-	228	3					N	-0-						74
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3					N	-0-						74
04	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	3					N	-0-						74
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3					N	-0-						74
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3					N	-0-						74
07	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3					N	-0-						74
08	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	3					N	-0-						74
09	270	N	233	-0-	-37	-0-	233	3					N	-0-						74
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3					N	-0-						74
11	240	N	204	-0-	-36	-0-	204	3					N	-0-						74
12	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3					N	-0-						74
TOTAL GAS PROD:			2,983				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

CISCO, SOUTHWEST (LAKE) 18293 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 HOFFMANN OIL COMPANY 391155
 AMIS, T. J. WELL #: 1 RRCID -> 017523 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3					N	-0-						28
02	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3					N	-0-						28
03	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3					N	-0-						28
04	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3					N	-0-						28
05	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3					N	-0-						28
06	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3					N	-0-						28
07	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3					N	-0-						28
08	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3					N	-0-						28
09	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3					N	-0-						28
10	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3					N	-0-						28
*11	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3					N	-0-						28
*12	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3					N	-0-						28
TOTAL GAS PROD:			20,632				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

CLARALMA (MARBLE FALLS)				18540 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS							
PETEX				659782													
FLOYD RAY VICK				WELL #:		2		RRCID -> 245548		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		4282 PERF. 4004 - 4030	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		279 N	220	-0-	-59	-0-	220	2			N	-0-					120
02		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					120
03		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					120
04		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-	92	1		1 5	27
05		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					27
06		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					27
07		372 N	320	-0-	-52	-0-	320	2			N	-0-					27
08		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					27
09		390 N	16	-0-	-374	-0-	16	2			N	-0-					27
10		310 N	18	-0-	-292	-0-	18	2			N	-0-					27
11		180 N	38	-0-	-142	-0-	38	2			N	-0-					27
*12		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					27
TOTAL GAS PROD:			2,247		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

CLARENCE (CONGL.)				18545 150	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
G & F OIL, INC.				292000									
WELLS				WELL #:	1B	RRCID -> 141985	COMPL. DATE 05/22/1985	TOTAL DEPTH	4953	PERF. 3853	-	3858	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CLAUSELL (MF CONGL)				18693 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD				
ATWELL TECHNICAL SERVICES, INC.				036634								
CLAUSELL-LONG-575				WELL #:	2 U	RRCID -> 046151	COMPL. DATE 05/12/1969	TOTAL DEPTH	4645	PERF.	N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CLAY GOBER (CADD0, UP.) 18724 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
 GOOPCO, INC. 315960
 MCKEICHAN, WILL WELL #: 11 RRCID -> 181204 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4088 - 4094

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		496 N	293	-0-	-203	-0-	293	2			N	-0-					-0-
02		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
03		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
04		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
05		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
06		690 N	279	-0-	-411	-0-	279	2			N	-0-					-0-
07		682 N	138	-0-	-544	-0-	138	2			N	-0-					-0-
08		558 N	264	-0-	-294	-0-	264	2			N	-0-					-0-
09		270 N	196	-0-	-74	-0-	196	2			N	-0-					-0-
10		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
11		270 N	180	-0-	-90	-0-	180	2			N	-0-					-0-
12		217 N	40	-0-	-177	-0-	40	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,035				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CLAYTON (CONGL) 18756 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 SUN-KEY OIL CO., INC. 829320
 DAVES "A" WELL #: 1 RRCID -> 107729 COMPL. DATE 12/09/1986 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4189 - 4254

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03		217 N	1	-0-	-216	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		3				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MESSER WELL #: 1 RRCID -> 109821 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4282 - 4289

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03		62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		3				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CLAYTON (CONGL)		//CONT.//		18756 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
THURMAN DRILLING, INC.				858771											
SCHRICK				WELL #:	1W	RRCID -> 218258	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4490	PERF. 4260	-	4470		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200)				18799 498	ASSOCIATED		49B		CNTY: FISHER					
IKARD, ALAN				422893										
SMITH				WELL #:	3	RRCID -> 217687	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5250	PERF. 4882	-	4955	
01	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-				-0-	
02	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-				-0-	
03	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-				-0-	
04	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-				-0-	
05	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-				-0-	
06	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-				-0-	
07	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-				-0-	
08	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-				-0-	
09	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-				-0-	
10	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-				-0-	
11	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-				-0-	
12	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		12		TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

OHLHAUSEN OIL COMPANY				619390								
BALLENGER, R. W.				WELL #:	1 L	RRCID -> 048085	COMPL. DATE 03/10/1966	TOTAL DEPTH	5160	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B										CNTY: FISHER					
OHLHAUSEN OIL COMPANY //CONT.// 619390															
JONISUE WELL #: 2 RRCID -> 061589 COMPL. DATE 03/10/1975 TOTAL DEPTH 5132 PERF. 4957 - 0															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARSHAW, JESSE					WELL #:	3	RRCID -> 073608	COMPL. DATE 09/04/1977	TOTAL DEPTH	5183	PERF.	N/A
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUBY OPERATING COMPANY, INC			732775												
WILBURN, J.A. "A"			WELL #:	1	RRCID -> 130268	COMPL. DATE 06/27/2016	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4016	-	4204				
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-		

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER
 SWEETWATER PRODUCTION, INC. 833297
 WILBURN, J.A. "A" WELL #: 2 RRCID -> 130269 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 5133 PERF. 5043 - 5058

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILBURN, J.A. "A" WELL #: 3 RRCID -> 130270 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 5042 - 5059

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILBURN, J.A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 130271 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 5050 - 5060

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER
 SWEETWATER PRODUCTION, INC. //CONT.// 833297
 WILBURN, J.A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 130272 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 5018 - 5028

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 130273 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4938 - 4946

01	DLQ G-10	39	-0-	39	4617	39	3			Y	-0-					4
02	4617 R	-0-	-0-	-4617	-0-					Y	-0-					4
03	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					4
04	90 #	9	-0-	-81	-0-	9	3			Y	-0-					4
05	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					4
06	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					4
07	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					4
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	DLQ G-10	7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-					4
11	DLQ G-10	12	-0-	12	19	12	3			Y	-0-					4
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					4
TOTAL GAS PROD:		335				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILBURN, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 130274 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5044 - 5068

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200)		//CONT.//		18799 498		ASSOCIATED		49B		CNTY: FISHER									
SWEETWATER PRODUCTION, INC.		//CONT.//		833297															
WILBURN "E"		WELL #:		1		RRCID -> 140690		COMPL. DATE 03/19/1985		TOTAL		DEPTH		5153		PERF. 5061 - 5096			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
01	DLQ G-10	255	-0-	255	3035	246	3	9	9	Y	8					14			
02	3277 R	242	-0-	-3035		229	3	13	9	Y	12					26			
03	268 R	268	-0-	-0-		253	3	15	9	Y	14					40			
04	266 R	266	-0-	-0-		255	3	11	9	Y	10					50			
05	267 R	267	-0-	-0-		259	3	8	9	Y	7	25	1			32			
06	264 R	264	-0-	-0-		263	3	1	9	Y	1					33			
07	217 #	207	-0-	-10		206	3	1	9	Y	1					34			
08	DLQ G-10	200	-0-	200	200	199	3	1	9	Y	1					35			
09	DLQ G-10	195	-0-	195	395	193	3	2	9	Y	2					37			
10	DLQ G-10	129	-0-	129	524	128	3	1	9	Y	1					38			
11	646 R	122	-0-	-524		120	3	2	9	Y	2					40			
12	217 #	138	-0-	-79		137	3	1	9	Y	1					41			
TOTAL GAS PROD:		2,553				TOTAL CONDENSATE PROD:				60									

WILBURN "E"				WELL #:	3	RRCID ->	140703	COMPL. DATE	06/10/1985	TOTAL DEPTH	5175	PERF.	5073	-	5082
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WILBURN "E"				WELL #:	2	RRCID ->	140705	COMPL. DATE	06/08/1985	TOTAL	DEPTH	5192	PERF.	5080	-	5113
01	DLQ	G-10	823	-0-	823	9341	800	3	23	9	Y	21				36
02		10120 R	779	-0-	-9341	-0-	748	3	31	9	Y	28				64
03		846 R	846	-0-	-0-	-0-	822	3	24	9	Y	22				86
04		850 R	850	-0-	-0-	-0-	831	3	19	9	Y	17				103
05		857 R	857	-0-	-0-	-0-	846	3	11	9	Y	10	113	1		-0-
06		859 R	859	-0-	-0-	-0-	856	3	3	9	Y	3				3
07		868 #	675	-0-	-193	-0-	673	3	2	9	Y	2				5
08	DLQ	G-10	651	-0-	651	651	649	3	2	9	Y	2				7
09	DLQ	G-10	632	-0-	632	1283	630	3	2	9	Y	2				9
10	DLQ	G-10	625	-0-	625	1908	623	3	2	9	Y	2				11
11		2519 R	611	-0-	-1908	-0-	610	3	1	9	Y	1				12
12		682 #	661	-0-	-21	-0-	659	3	2	9	Y	2				14
TOTAL GAS PROD:				8,869	TOTAL CONDENSATE PROD:				112							

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER
 SWEETWATER PRODUCTION, INC. //CONT.// 833297
 WILBURN "E" WELL #: 4 RRCID -> 140707 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5096 - 5104

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	23	-0-	23	276	21	3	2	9	Y	2			3
02	304 R	28	-0-	-276	-0-	20	3	8	9	Y	7			10
03	31 #	29	-0-	-2	-0-	23	3	6	9	Y	5			15
04	30 #	24	-0-	-6	-0-	21	3	3	9	Y	3			18
05	31 #	23	-0-	-8	-0-	22	3	1	9	Y	1	4	1	15
06	30 #	25	-0-	-5	-0-	24	3	1	9	Y	1			16
07	31 #	19	-0-	-12	-0-	18	3	1	9	Y	1			17
08	DLQ G-10	18	-0-	18	18	17	3	1	9	Y	1			18
09	DLQ G-10	18	-0-	18	36	17	3	1	9	Y	1			19
10	DLQ G-10	10	-0-	10	46	10	3			Y	-0-			19
11	58 R	12	-0-	-46	-0-	12	3			Y	-0-			19
12	31 #	10	-0-	-21	-0-	9	3	1	9	Y	1			20
TOTAL GAS PROD:		239				TOTAL CONDENSATE PROD:		23						

WILBURN "E" WELL #: 5 RRCID -> 140710 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5020 - 5040

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	247					Y	-0-			1
02	247 R	-0-	-0-	-247	-0-					Y	-0-			1
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			1
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			1
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	9	-0-	9	9	9	3			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	11	-0-	11	20	11	3			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	10	-0-	10	30	10	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		30				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILBURN "E" WELL #: 6 RRCID -> 140712 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 5020 - 5040

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	260					Y	-0-			1
02	260 R	-0-	-0-	-260	-0-					Y	-0-			1
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			1
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			1
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	11	-0-	11	11	11	3			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	14	-0-	14	25	14	3			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	11	-0-	11	36	11	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		36				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CLIFF HANGER (MISS)			18961 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS										
WADE OPERATING			889327																
WARD UNIT			WELL #:		1D		RRCID -> 180868		COMPL. DATE 10/24/2000		TOTAL DEPTH		4520 PERF. 4221 - 4236						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						50
06	14B2	EXT	201	-0-	201	201	200	2	1	9	N	1							51
07	14B2	EXT	657	-0-	657	858	613	2	44	9	N	40							91
08	14B2	EXT	607	-0-	607	1465	595	2	12	9	N	11							102
09	14B2	EXT	577	-0-	577	2042	568	2	9	9	N	8							110
10	2608		566	-0-	-2042	-0-	552	2	14	9	N	13							123
11	510 R		510	-0-	-0-	-0-	501	2	9	9	N	8							131
*12	256 N		256	-0-	-0-	-0-	230	2	26	9	N	24							155
TOTAL GAS PROD:			3,374			TOTAL CONDENSATE PROD:			105										

CLYDE HARPER (CONGLOMERATE)					19087 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
ROLLO RESOURCES, LLC					726791									
TAYLOR					WELL #:	1	RRCID -> 141044	COMPL. DATE 01/21/1992	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4068 -	4086		
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2	N	-0-				10
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2	N	-0-				10
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2	N	-0-				10
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-				10
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2	N	-0-				10
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2	N	-0-				10
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	N	-0-				10
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-				10
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-				10
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				10
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				10
TOTAL GAS PROD:					2,849	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

COALSON (CONGLOMERATE 4750)				19134 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523										
JOHNSTON UNIT				WELL #:	1 T	RRCID	-> 084682	COMPL. DATE	03/02/1979	TOTAL DEPTH	5002	PERF. 4697	-	4702
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

COALSON (CONGLOMERATE 4750) //CONT.// 19134 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
 JOHNSTON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 086604 COMPL. DATE 09/26/1979 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4710 - 4715

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

PATTON -A- WELL #: 1 RRCID -> 087585 COMPL. DATE 11/18/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4878 - 4908

01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03	279	N	142	-0-	-137	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	360	N	123	-0-	-237	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
08	279	N	79	-0-	-200	-0-	79	3			N	-0-					-0-
09	300	N	79	-0-	-221	-0-	79	3			N	-0-					-0-
10	217	N	60	-0-	-157	-0-	60	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			2,435			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

COALSON, MAC A. 161490
 COALSON MAC WELL #: 1 RRCID -> 066197 COMPL. DATE 02/12/1976 TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4754 - 4762

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

COALVILLE (BEND CONGL.)				19138 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PALO PINTO				
ATTIS OPERATING INC.				036637												
BURGETT				WELL #:		1		RRCID -> 160193		COMPL. DATE 09/30/1996		TOTAL DEPTH 3651		PERF. 3284 - 3294		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
02	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
*10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		866				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DAHAB ENERGY INC. ROGERS				197200	WELL #:	1	RRCID -> 157937	COMPL. DATE 02/19/1996	TOTAL DEPTH	3555	PERF.	3428	-	3432
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110 2	N	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147 2	N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134 2	N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160 2	N	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121 2	N	-0-					-0-
*09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106 2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			880	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

PALO PINTO BOND COMPANY, LLC				637403					
LONG, C. B. "A"				WELL #:	1	RRCID -> 121023	COMPL. DATE 02/13/1986	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 3756 - 3764
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

COALVILLE (BEND CONGL.) //CONT.// 19138 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 RED ROCK RESOURCES, L.L.C. 697112
 BUTTLICK WELL #: 1 RRCID -> 162279 COMPL. DATE 12/04/1996 TOTAL DEPTH 3463 PERF. 3132 - 3138

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					-0-
02	252 N	147	-0-	-105	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03	217 N	164	-0-	-53	-0-	164	2			N	-0-					-0-
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
06	150 N	120	-0-	-30	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	155 N	97	-0-	-58	-0-	97	2			N	-0-					-0-
08	155 N	78	-0-	-77	-0-	78	2			N	-0-					-0-
09	120 N	84	-0-	-36	-0-	84	2			N	-0-					-0-
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
*12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,451		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

COCKRELL (STRAWN) 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 BIG STAR EXPLORATION 070442
 ADDISON WELL #: 1 RRCID -> 138537 COMPL. DATE 02/13/1991 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2701 - 2709

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	120 N	90	-0-	-30	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	124 N	66	-0-	-58	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	120 N	81	-0-	-39	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		858		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

ADDISON WELL #: 3 RRCID -> 139661 COMPL. DATE 07/05/1991 TOTAL DEPTH 3178 PERF. 2725 - 2747

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

COCKRELL (STRAWN) //CONT.// 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 BIG STAR EXPLORATION //CONT.// 070442
 MARTIN-MOSS WELL #: 2 RRCID -> 144543 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 2953 PERF. 2437 - 2595

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-			-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-			-0-
05	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-			-0-
06	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-			-0-
07	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			-0-
*11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		471			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
 KAUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 143761 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2346 - 2356

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JERICO ENERGY, INC 432097
 DOSTER, BRUCE WELL #: 2A RRCID -> 105179 COMPL. DATE 04/18/1983 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2619 - 2650

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	2	N	-0-			-0-
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	2	N	-0-			-0-
03	310 N	303	-0-	-7	-0-	14	1	289	2	N	-0-			-0-
04	300 N	280	-0-	-20	-0-	13	1	267	2	N	-0-			-0-
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	302	2	N	-0-			-0-
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	302	2	N	-0-			-0-
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	14	1	303	2	N	-0-			-0-
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	2	N	-0-			-0-
09	330 N	292	-0-	-38	-0-	13	1	279	2	N	-0-			-0-
10	310 N	288	-0-	-22	-0-	13	1	275	2	N	-0-			-0-
11	300 N	285	-0-	-15	-0-	13	1	272	2	N	-0-			-0-
12	310 N	297	-0-	-13	-0-	13	1	284	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,598			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COCKRELL (STRAWN)		//CONT.//		19280 700	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
ROLLO RESOURCES, LLC				726791									
HARRISON		WELL #:		4	RRCID -> 132111		COMPL. DATE 10/07/1989		TOTAL DEPTH	2940	PERF. 2474 -	2565	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			236	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HARRISON				WELL #:	7	RRCID -> 139672	COMPL. DATE 10/12/1991	TOTAL DEPTH	2926	PERF. 2552 - 2637	
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-	
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-	
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-	
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2	N	-0-	
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-	
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
TOTAL GAS PROD:				145	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. BRUNER				850964 WELL #:	7	RRCID -> 139506	COMPL. DATE 09/05/1991	TOTAL DEPTH	3037	PERF. 2630 - 2648
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

COCKRELL (STRAWN)		//CONT.//		19280 700	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964										
BRUNER		WELL #:		6	RRCID -> 139507		COMPL. DATE 09/06/1991		TOTAL DEPTH 3075		PERF. 2635 - 2804			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES				912942									
WHITEHEAD				WELL #:	1	RRCID -> 148149	COMPL. DATE 01/04/1994	TOTAL DEPTH	5087	PERF.	2466	-	2830
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

XTO ENERGY INC. BLACK RANCH				945936 WELL #: 15	RRCID -> 114810	COMPL. DATE 11/24/1984	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2633 - 2762
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2	N	-0-	-0-
02	168 N	125	-0-	-43	-0-	125 2	N	-0-	-0-
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2	N	-0-	-0-
04	150 N	103	-0-	-47	-0-	103 2	N	-0-	-0-
05	124 N	44	-0-	-80	-0-	44 2	N	-0-	-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-	-0-
07	93 N	70	-0-	-23	-0-	70 2	N	-0-	-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2	N	-0-	-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-	-0-
10	62 N	12	-0-	-50	-0-	12 2	N	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-	-0-
*12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			851	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

COCKRELL (STRAWN) //CONT.// 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BLACK RANCH WELL #: 17 RRCID -> 114811 COMPL. DATE 11/24/1984 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2394 - 2519

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BLACK RANCH WELL #: 13 RRCID -> 114812 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2521 - 2569

01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
02	56 N	39	-0-	-17	-0-	39	2		N	-0-			-0-
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
04	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	2		N	-0-			-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2		N	-0-			-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2		N	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
12	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		486				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BLACK RANCH WELL #: 18 RRCID -> 114917 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2544 - 2618

01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-
02	140 N	75	-0-	-65	-0-	75	2		N	-0-			-0-
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-			-0-
04	120 N	195	-0-	75	-0-	195	2		N	-0-			-0-
05	93 N	42	-0-	-51	-0-	42	2		N	-0-			-0-
06	270 N	48	-0-	-222	-0-	48	2		N	-0-			-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		996				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COCKRELL (STRAWN) //CONT.// 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 ADDISON, D. WELL #: 3 RRCID -> 116658 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 2961 PERF. 2663 - 2704

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-				-0-
02		140 N	75	-0-	-65	-0-	75	2			N	-0-				-0-
03		62 N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-				-0-
04		90 N	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-				-0-
05		93 N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-				-0-
06		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-				-0-
07		62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-				-0-
08		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-				-0-
09		90 N	25	-0-	-65	-0-	25	2			N	-0-				-0-
10		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-				-0-
11		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-				-0-
*12		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			599			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

ADDISON, D. WELL #: 1 RRCID -> 116755 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 2587 - 2700

01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-				-0-
02		56 N	28	-0-	-28	-0-	28	2			N	-0-				-0-
03		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-				-0-
04		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-				-0-
05		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-				-0-
06		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-				-0-
07		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-				-0-
08		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-				-0-
09		60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-				-0-
10		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-				-0-
11		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-				-0-
*12		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			383			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BLACK RANCH WELL #: 19 RRCID -> 120663 COMPL. DATE 03/25/1986 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 2445 - 2555

01		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-				-0-
02		28 N	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-				-0-
03		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-				-0-
04		30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-				-0-
05		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-				-0-
06		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-				-0-
07		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-				-0-
08		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-				-0-
09		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-				-0-
10		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-				-0-
11		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-				-0-
12		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			501			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

COCKRELL (STRAWN) //CONT.// 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BLACK RANCH WELL #: 22 RRCID -> 121366 COMPL. DATE 05/06/1986 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2466 - 2857

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	224 N	71	-0-	-153	-0-	71	2			N	-0-					-0-
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
04	90 N	127	-0-	37	-0-	127	2			N	-0-					-0-
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
07	124 N	55	-0-	-69	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	155 N	48	-0-	-107	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09	240 N	73	-0-	-167	-0-	73	2			N	-0-					-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,397				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

BLACK RANCH WELL #: 24 RRCID -> 121755 COMPL. DATE 06/03/1986 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2536 - 2636

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	12	-0-	12	12	12	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	45	-0-	45	57	45	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		57				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

BLACK RANCH WELL #: 36 RRCID -> 123000 COMPL. DATE 12/13/1986 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2489 - 2613

01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
02	196 N	96	-0-	-100	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
04	150 N	117	-0-	-33	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	180 N	148	-0-	-32	-0-	148	2			N	-0-					-0-
07	124 N	55	-0-	-69	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	62 N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	150 N	26	-0-	-124	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,020				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

COCKRELL (STRAWN) //CONT.// 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BLACK RANCH WELL #: 26 RRCID -> 123226 COMPL. DATE 01/27/1987 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2587 - 2658

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-		24 2			N	-0-					-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12 2			N	-0-					-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-		20 2			N	-0-					-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-		23 2			N	-0-					-0-
09	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*12	35 N	35	-0-	-0-	-0-		35 2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		114		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BLACK RANCH WELL #: 28 RRCID -> 123227 COMPL. DATE 01/21/1987 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2597 - 2701

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BLACK RANCH WELL #: 34 RRCID -> 123549 COMPL. DATE 02/13/1987 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2611 - 2735

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38 2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		38		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

COCKRELL (STRAWN)		//CONT.//		19280 700	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER										
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936															
BLACK RANCH		WELL #:		27	RRCID -> 125544		COMPL. DATE 09/29/1987		TOTAL DEPTH	2980 PERF.	2696 -	2802							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	238	2				N	-0-					-0-	
02	224 N	167	-0-	-57	-0-	-0-	167	2				N	-0-					-0-	
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	200	2				N	-0-					-0-	
04	240 N	129	-0-	-111	-0-	-0-	129	2				N	-0-					-0-	
05	186 N	116	-0-	-70	-0-	-0-	116	2				N	-0-					-0-	
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	221	2				N	-0-					-0-	
07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	143	2				N	-0-					-0-	
08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	179	2				N	-0-					-0-	
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	-0-	296	2				N	-0-					-0-	
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	255	2				N	-0-					-0-	
11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	-0-	560	2				N	-0-					-0-	
12	310 N	122	-0-	-188	-0-	-0-	122	2				N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,626				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

BLACK RANCH		WELL #:		1M	RRCID -> 132923		COMPL. DATE 12/05/1989		TOTAL DEPTH	3002 PERF.	2656 -	2689
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	7	-0-	7	7	7	2		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	48	-0-	48	55	48	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		103				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BLACK RANCH		WELL #:		2M	RRCID -> 132924		COMPL. DATE 11/30/1989		TOTAL DEPTH	3010 PERF.	2656 -	2688
01	372 N	275	-0-	-97	-0-	275	2		N	-0-		-0-
02	364 N	249	-0-	-115	-0-	249	2		N	-0-		-0-
03	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	2		N	-0-		-0-
04	270 N	151	-0-	-119	-0-	151	2		N	-0-		-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-		-0-
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-		-0-
07	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	2		N	-0-		-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-		-0-
09	270 N	107	-0-	-163	-0-	107	2		N	-0-		-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-		-0-
11	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2		N	-0-		-0-
*12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,566				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

COCKRELL (STRAWN) //CONT.// 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BLACK RANCH WELL #: 3M RRCID -> 132925 COMPL. DATE 11/29/1989 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2663 - 2764

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	279 N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					-0-
02	280 N	215	-0-	-65	-0-	215	2			N	-0-					-0-
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
04	240 N	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-					-0-
05	248 N	131	-0-	-117	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	330 N	75	-0-	-255	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
10	279 N	187	-0-	-92	-0-	187	2			N	-0-					-0-
11	240 N	44	-0-	-196	-0-	44	2			N	-0-					-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,264				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

BLACK RANCH WELL #: 17M RRCID -> 137619 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2646 - 2664

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

BLACK RANCH WELL #: 16 M RRCID -> 137622 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2286 - 2931

01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		282				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

COCKRELL (STRAWN) //CONT.// 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BLACK RANCH WELL #: 18M RRCID -> 137624 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2599 - 2708

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3 N	1	-0-	-2	-0-		1 2			N	-0-					-0-
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-		20 2			N	-0-					-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-		34 2			N	-0-					-0-
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-		25 2			N	-0-					-0-
08	31 N	26	-0-	-5	-0-		26 2			N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31 N	1	-0-	-30	-0-		1 2			N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*12	84 N	84	-0-	-0-	-0-		84 2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		194		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

DIAMOND M WELL #: 2 RRCID -> 142087 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 2663 PERF. 2370 - 2505

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

H.T.PRIDDY-BLOCK C WELL #: 1 RRCID -> 143758 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 2544 - 2580

01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

COCKRELL (STRAWN) //CONT.// 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MORGAN, G.W.-BLOCK A WELL #: 4 RRCID -> 143759 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 2735 - 2809

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DIAMOND M #4 WELL #: 4 RRCID -> 146298 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 2994 PERF. 2281 - 2786

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DIAMOND M #3 WELL #: 3 RRCID -> 146299 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 2664 PERF. 2342 - 2448

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	5 N	-0-	-0-	-0-	-5					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COFFEY (MIDDLE STRAWN) 19312 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 XTO ENERGY INC. 945936
 FRENCH ROAST WELL #: 1H RRCID -> 283859 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 2118 - 2122

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/11/2018 - P/A 09/11/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COG (MARBLE FALLS) 19340 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 C O G COMPANY 120723
 CATE, MITCHAM WELL #: 1 RRCID -> 105367 COMPL. DATE 01/18/1983 TOTAL DEPTH 2655 PERF. 2246 - 2260

01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-			-0-
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			-0-
03	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	2		N	-0-			-0-
04	270 N	265	-0-	-5	-0-	265	2		N	-0-			-0-
05	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	2		N	-0-			-0-
06	270 N	264	-0-	-6	-0-	264	2		N	-0-			-0-
07	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	2		N	-0-			-0-
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			-0-
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			-0-
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-			-0-
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-			-0-
*12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATE, J. WELL #: 2 RRCID -> 114817 COMPL. DATE 12/28/1984 TOTAL DEPTH 2687 PERF. 2245 - 2262

01	434 N	419	-0-	-15	-0-	419	2		N	-0-			-0-
02	364 N	362	-0-	-2	-0-	362	2		N	-0-			-0-
03	403 N	393	-0-	-10	-0-	393	2		N	-0-			-0-
04	420 N	380	-0-	-40	-0-	380	2		N	-0-			-0-
05	403 N	392	-0-	-11	-0-	392	2		N	-0-			-0-
06	390 N	380	-0-	-10	-0-	380	2		N	-0-			-0-
07	403 N	392	-0-	-11	-0-	392	2		N	-0-			-0-
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-			-0-
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-			-0-
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-			-0-
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-			-0-
*12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COG (MARBLE FALLS) //CONT.// 19340 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 NEWTON OPERATING & CONSLTNG, LLC 608427
 EADS WELL #: 1 RRCID -> 105790 COMPL. DATE 04/25/1983 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2233 - 2262

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3		N	-0-			-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
*12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,185		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EADS WELL #: 2 RRCID -> 124728 COMPL. DATE 02/02/1984 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2243 - 2268

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/03/2018 - P/A 01/03/18													
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EADS WELL #: 3 RRCID -> 124729 COMPL. DATE 04/04/1984 TOTAL DEPTH 2777 PERF. 2244 - 2280

01	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3		N	-0-			-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3		N	-0-			-0-
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	3		N	-0-			-0-
05	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3		N	-0-			-0-
06	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	3		N	-0-			-0-
07	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3		N	-0-			-0-
08	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3		N	-0-			-0-
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		946		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COLEMAN (PALO PINTO, LO) 19480 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 K & W VANPELT COMPANY 448748
 STONE -A- WELL #: 2 RRCID -> 032252 COMPL. DATE 03/08/1961 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3121 - 3176

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COLEMAN COUNTY REGULAR		19511 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: COLEMAN						
BIG TIO, INC.		070709		RRCID -> 274409		COMPL. DATE 01/01/2014		TOTAL		DEPTH		2920 PERF. 1415 - 2860		
WEST, L.S.		WELL #:		2										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	837 #	406	-0-	-431	-0-	404	2	2	9	N	2			28
02	756 #	377	-0-	-379	-0-	375	2	2	9	N	2			30
03	806 #	722	-0-	-84	-0-	720	2	2	9	N	2			32
04	764 R	764	-0-	-0-	-0-	762	2	2	9	N	2			34
05	770 R	770	-0-	-0-	-0-	768	2	2	9	N	2			36
06	700 R	700	-0-	-0-	-0-	698	2	2	9	N	2			38
07	775 #	726	-0-	-49	-0-	724	2	2	9	N	2			40
08	775 #	749	-0-	-26	-0-	747	2	2	9	N	2			42
09	750 #	734	-0-	-16	-0-	732	2	2	9	N	2			44
10	775 #	743	-0-	-32	-0-	741	2	2	9	N	2			46
11	720 #	628	-0-	-92	-0-	626	2	2	9	N	2			48
12	744 #	742	-0-	-2	-0-	740	2	2	9	N	2			50
TOTAL GAS PROD:		8,061				TOTAL CONDENSATE PROD:				24				

BULLARD, ROBERT L.			106505					
BULLARD			WELL #:	1	RRCID -> 119332	COMPL. DATE 04/21/1982	TOTAL DEPTH 2635	PERF. 2288 - 2380
01 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
02 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
03 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
04 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
05 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
06 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
07 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
08 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
09 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
10 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
11 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
12 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

CEDAR RIDGE ENERGY, INC.				140622		RRCID -> 130841		COMPL. DATE 05/23/1989		TOTAL DEPTH		2675 PERF. 2232 - 2301	
HARRIS, JOHN W.				WELL #: 1									
01	62 #	19	-0-	-43	-0-	19	2	N	-0-				-0-
02	56 #	3	-0-	-53	-0-	3	2	N	-0-				-0-
03	62 #	12	-0-	-50	-0-	12	2	N	-0-				-0-
04	60 #	13	-0-	-47	-0-	13	2	N	-0-				-0-
05	62 #	12	-0-	-50	-0-	12	2	N	-0-				-0-
06	30 #	14	-0-	-16	-0-	14	2	N	-0-				-0-
07	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	4	N	-0-				-0-
08	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	4	N	-0-				-0-
09	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	4	N	-0-				-0-
10	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	4	N	-0-				-0-
11	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	4	N	-0-				-0-
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			303	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

COLEMAN COUNTY REGULAR //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
 ERATZ INVESTMENTS INC. 253336
 CLAYTON WELL #: 2 RRCID -> 145354 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 3597 PERF. 3198 - 3202

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	161				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	161				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	161				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	161				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	161				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	161				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	161				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	161				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	161				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	161				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	161				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	161				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HERRING, D OIL & GAS CO. 380148
 BISHOP-HILL WELL #: 2 RRCID -> 175785 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 1225 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

IMPERATOR OPERATING, LLC 423125
 HALLMARK-KEEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 145353 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3196 - 3207

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COLEMAN COUNTY REGULAR //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
 J.W.S. 427277
 BEAVER, JOHN SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 131241 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3042 - 3390

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/02/2018 - PLUGGED 05/02/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP 674803
 MCCARROLL WELL #: 1 RRCID -> 187208 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2226 - 2296

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCARROLL WELL #: 2 RRCID -> 187210 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2262 - 2322

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					539
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					539
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					539
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					539
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					539
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					539
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					539
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					539
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					539
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					539
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					539
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					539

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICE DRILLING COMPANY 706685
 SMITH, O.B. WELL #: 2 RRCID -> 146296 COMPL. DATE 05/18/1977 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 2252 - 2275

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2018 - PLUGGED 06/28/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN COUNTY REGULAR //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
 RICE DRILLING COMPANY //CONT.// 706685
 SMITH, O. B. WELL #: 3 RRCID -> 146297 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2265 - 2283

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/05/2018 - PLUGGED 07/05/18

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINGO RIG LLC 712386
 SMITH-MCKNIGHT WELL #: 1B RRCID -> 117890 COMPL. DATE 06/24/1985 TOTAL DEPTH 1426 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH-MCKNIGHT WELL #: 10J RRCID -> 117891 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 1954 PERF. 1380 - 1386

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HISE WELL #: 1 RRCID -> 239421 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 2307 PERF. 2276 - 2301

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN COUNTY REGULAR		//CONT.// 19511 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: COLEMAN								
RINGO RIG LLC		//CONT.// 712386														
HISE		WELL #: 3		RRCID -> 275282		COMPL. DATE 01/12/1988		TOTAL DEPTH 2737		PERF. 2298 - 2322						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HISE		WELL #: 2		RRCID -> 275727		COMPL. DATE 07/25/1978		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2284 - 2324	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		748098		RRCID -> 113908		COMPL. DATE 05/25/1982		TOTAL DEPTH 2372		PERF. 2270 - 2306	
MCCLURE, J.E.		WELL #: 5									
01	62 #	48	-0-	-14	-0-	48	2	N	-0-		-0-
02	28 #	5	-0-	-23	-0-	5	2	N	-0-		-0-
03	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-		-0-
04	60 #	56	-0-	-4	-0-	56	2	N	-0-		-0-
05	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-		-0-
06	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-		-0-
07	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	2	N	-0-		-0-
08	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-		-0-
09	60 #	58	-0-	-2	-0-	58	2	N	-0-		-0-
10	62 #	42	-0-	-20	-0-	42	2	N	-0-		-0-
11	60 #	56	-0-	-4	-0-	56	2	N	-0-		-0-
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		549				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

COLEMAN COUNTY REGULAR													CNTY: COLEMAN	
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC														
WELLS, J. "A"														
//CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B														
//CONT.// 748098														
WELL #: 1 RRCID -> 141037 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 2363 PERF. 2160 - 2228														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 #	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-			126
02	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			126
03	208 R	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-			126
04	166 R	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-			126
05	186 #	123	-0-	-63	-0-	123	2			N	-0-			126
06	210 #	146	-0-	-64	-0-	146	2			N	-0-			126
07	217 #	115	-0-	-102	-0-	115	2			N	-0-			126
08	217 #	168	-0-	-49	-0-	144	2	24	9	N	22	23	1	125
09	180 #	176	-0-	-4	-0-	164	2	12	9	N	11	119	1	17
10	215 R	215	-0-	-0-	-0-	198	2	17	9	N	15			32
11	150 #	131	-0-	-19	-0-	124	2	7	9	N	6			38
12	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			38
TOTAL GAS PROD: 1,732													TOTAL CONDENSATE PROD: 54	

SWITZER, M. L.														
WELL #: 2 RRCID -> 143043 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2143 - 2148														
01	31 #	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-			-0-
02	4 #	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-			-0-
03	8 #	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-			-0-
04	8 #	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-			-0-
05	8 #	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-			-0-
06	7 #	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-			-0-
07	5 #	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-			-0-
08	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
09	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
10	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
11	21 R	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-
12	11 #	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: 84													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

MCCLURE, J. E.														
WELL #: 2 RRCID -> 151305 COMPL. DATE 07/18/1956 TOTAL DEPTH 2450 PERF. N/A														
01	155 #	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-0-			-0-
02	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-			-0-
03	155 #	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-			-0-
04	150 #	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-			-0-
05	155 #	89	-0-	-66	-0-	89	2			N	-0-			-0-
06	150 #	78	-0-	-72	-0-	78	2			N	-0-			-0-
07	155 #	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-			-0-
08	155 #	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-			-0-
09	120 #	68	-0-	-52	-0-	68	2			N	-0-			-0-
10	124 #	59	-0-	-65	-0-	59	2			N	-0-			-0-
11	120 #	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-			-0-
12	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: 1,116													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

COLEMAN COUNTY REGULAR										//CONT.//		19511 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: COLEMAN																	
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC										//CONT.//		748098																							
BOGGUS, J.L.										WELL #:		1		RRCID -> 163628		COMPL. DATE		N/A		TOTAL		DEPTH		2505		PERF. 2410		- 2418							
M										GAS		INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* *		DISPOSITIONS		* *		C		COND		* *		DISPOSITIONS		* *		EOM	
0										ALLOW CODE		PROD GAS LIFT		STATUS(CODE)		(-) UNDERAGE		AMT		CODE		AMT CODE		M		PROD		AMT CODE		AMT CODE		BALANCE			
01										41 R		41		-0-		-0-		-0-		41 2		N		N		-0-						194			
02										38 R		38		-0-		-0-		-0-		38 2		N		N		-0-						194			
03										56 R		56		-0-		-0-		-0-		56 2		N		N		-0-						194			
04										53 R		53		-0-		-0-		-0-		53 2		N		N		-0-						194			
05										41 R		41		-0-		-0-		-0-		41 2		N		N		-0-						194			
06										44 R		44		-0-		-0-		-0-		44 2		N		N		-0-						194			
07										46 R		46		-0-		-0-		-0-		46 2		N		N		-0-						194			
08										43 R		43		-0-		-0-		-0-		43 2		N		N		-0-						194			
09										43 R		43		-0-		-0-		-0-		43 2		N		N		-0-						194			
10										42 R		42		-0-		-0-		-0-		42 2		N		N		-0-						194			
11										35 R		35		-0-		-0-		-0-		35 2		N		N		-0-						194			
12										31 #		NO RPT		-0-		-31		-0-				N		NO RPT				194 7				-0-			
TOTAL GAS PROD:												482						TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-													

COLEMAN COUNTY REGULAR //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
 SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
 HORN, CLIFF WELL #: 1 A RRCID -> 181623 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 3086 - 3098

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HORN, CLIFF WELL #: 3 RRCID -> 181625 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 3511 PERF. 3110 - 3120

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317
 GULLEY, MAYNARD WELL #: 1 RRCID -> 138743 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 3283 - 3293

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					24
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					24
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					24
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					24
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					24
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					24
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COLEMAN COUNTY REGULAR //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
 WCT LEASING CO. 888047
 WATSON, O. H. WELL #: 4 RRCID -> 100622 COMPL. DATE 05/18/1982 TOTAL DEPTH 1289 PERF. 1214 - 1222

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 ARABIE, INC. 028678
 CLACK, R. WELL #: 1 RRCID -> 076847 COMPL. DATE 02/11/1978 TOTAL DEPTH 3915 PERF. N/A

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
 KING WELL #: 1 RRCID -> 253455 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2078 - 2093

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/01/2018

TOTAL GAS PROD: 87 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY WELL #: 1 RRCID -> 265313 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 2083 - 2087

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
04	390 N	377	-0-	-13	-0-	377	2			N	-0-					-0-
05	434 N	342	-0-	-92	-0-	342	2			N	-0-					-0-
06	390 N	359	-0-	-31	-0-	359	2			N	-0-					-0-
07	403 N	361	-0-	-42	-0-	361	2			N	-0-					-0-
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
10	372 N	345	-0-	-27	-0-	345	2			N	-0-					-0-
*11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622												
MOSELEY, C. M., -E- WELL #: 3 RRCID -> 020990 COMPL. DATE 05/08/1963 TOTAL DEPTH 1808 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TAYLOR, F.W. WELL #: 9 RRCID -> 131769 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 1170 PERF. 957 - 959												
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CREEK ENERGY, INC. 188579												
HAYNES, E. S. WELL #: 2 A RRCID -> 219832 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 2190 PERF. 1396 - 1398												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN													
D.J. & T. ENERGY 196227 COURSEY, E. C. ESTATE WELL #: RRCID -> 105185 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2856 - 2866													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	40
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	40
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	40
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	40
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	40
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	40
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	40
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	40
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	40
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	40
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	40
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	40
PLUGGED AND ABANDONED 11/11/2016													

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

DELRAY OIL, INC. 213275 ELIZABETH EVANS ENTERPRISES WELL #: 2 RRCID -> 120235 COMPL. DATE 12/26/1985 TOTAL DEPTH 3246 PERF. 3009 - 3015													
01	310 N	211	-0-	-99	-0-	209	3	2	9	N	2		60
02	280 N	236	-0-	-44	-0-	235	3	1	9	N	1		61
03	248 N	192	-0-	-56	-0-	190	3	2	9	N	2		63
04	210 N	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-		63
05	248 N	120	-0-	-128	-0-	120	3			N	-0-		63
06	180 N	61	-0-	-119	-0-	61	3			N	-0-		63
07	186 N	28	-0-	-158	-0-	28	3			N	-0-		63
08	124 N	11	-0-	-113	-0-	11	3			N	-0-		63
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-		63
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	102	3	1	9	N	1		64
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	83	3	3	9	N	3		67
12	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-		67

TOTAL GAS PROD:

1,409

TOTAL CONDENSATE PROD:

9

MCDANIELS, GUY A. WELL #: 7 RRCID -> 121299 COMPL. DATE 03/18/1986 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3502 - 3508													
01	496 N	304	-0-	-192	-0-	304	3			N	-0-		-0-
02	420 N	302	-0-	-118	-0-	302	3			N	-0-		-0-
03	403 N	323	-0-	-80	-0-	323	3			N	-0-		-0-
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-		-0-
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-		-0-
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-		-0-
07	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-		-0-
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-		-0-
09	420 N	402	-0-	-18	-0-	402	3			N	-0-		-0-
10	496 N	370	-0-	-126	-0-	370	3			N	-0-		-0-
11	420 N	310	-0-	-110	-0-	310	3			N	-0-		-0-
12	403 N	242	-0-	-161	-0-	242	3			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD:

4,272

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 DELRAY OIL, INC. //CONT.// 213275
 SNEED, TOM ET UX WELL #: 3 RRCID -> 186032 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 3394 - 3400

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-			-0-
02		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-			-0-
03		341 N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-			-0-
04		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-			-0-
05		341 N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-			-0-
06		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-			-0-
07		310 N	226	-0-	-84	-0-	226	3			N	-0-			-0-
08		310 N	210	-0-	-100	-0-	210	3			N	-0-			-0-
09		360 N	166	-0-	-194	-0-	166	3			N	-0-			-0-
10		217 N	116	-0-	-101	-0-	116	3			N	-0-			-0-
11		210 N	18	-0-	-192	-0-	18	3			N	-0-			-0-
12		186 N	8	-0-	-178	-0-	8	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,626				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

THOMPSON, EULA HALE "B" WELL #: 1 RRCID -> 201161 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2017 - 2023

01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-				-0-
02	56 N	38	-0-	-18	-0-	38	3			N	-0-				-0-
03	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-				-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-				-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-				-0-
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-				-0-
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-				-0-
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-				-0-
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-				-0-
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-				-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-				-0-
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		365				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FAMILY TRUST B, THE 261290
 NOLEN, B. H., ET AL WELL #: 2 RRCID -> 017561 COMPL. DATE 09/20/1957 TOTAL DEPTH 2683 PERF. 2555 - 2620

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/03/2018 - P/A 09/03/18															
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 HANE POWER, L.L.C. 354209
 FERGUSON WELL #: 11 RRCID -> 093743 COMPL. DATE 05/25/1981 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1053 - 1063

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FERGUSON WELL #: 12 RRCID -> 094167 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 1390 PERF. 965 - 1089

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HENDERSON, PLEAS HILBURN 377085
 HENDERSON, P. H. WELL #: 2A RRCID -> 092175 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 771 - 775

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 JOHNSON & MORRIS 433774
 HARRIS JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 065279 COMPL. DATE 06/25/1975 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 0 - 2342

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-			-0-
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-			-0-
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-			-0-
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-			-0-
07	341 N	266	-0-	-75	-0-	266	2			N	-0-			-0-
08	341 N	295	-0-	-46	-0-	295	2			N	-0-			-0-
09	330 N	295	-0-	-35	-0-	295	2			N	-0-			-0-
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-			-0-
11	300 N	280	-0-	-20	-0-	280	2			N	-0-			-0-
*12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,069				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

K-M OIL COMPANY, INC. 448857
 MORRIS -H- WELL #: 47B RRCID -> 267558 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2447 - 2474

01	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	1			N	-0-			-0-
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	1			N	-0-			-0-
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	1			N	-0-			-0-
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	1			N	-0-			-0-
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	1			N	-0-			-0-
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	1			N	-0-			-0-
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	1			N	-0-			-0-
08	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	1			N	-0-			-0-
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	1			N	-0-			-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	1			N	-0-			-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		610				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KEMP, WALTER 455324
 BROWN, SALLIE WELL #: 3 RRCID -> 075877 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A

01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	176	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-			-0-
10	DELQ PR	190	-0-	190	190	190	2			N	-0-			-0-
11	363	173	-0-	-190	-0-	173	2			N	-0-			-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		539				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		19511 456	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN					
KEMP, WALTER		//CONT.//		455324										
BROWN, SALLIE		WELL #:		2	RRCID -> 075879		COMPL. DATE 09/30/1977		TOTAL	DEPTH	3505	PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
02	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
03	14B DENY	44	-0-	44	44	44	2			N	-0-			-0-
04	14B DENY	43	-0-	43	87	43	2			N	-0-			-0-
05	14B DENY	43	-0-	43	130	43	2			N	-0-			-0-
06	14B DENY	42	-0-	42	172	42	2			N	-0-			-0-
07	14B DENY	42	-0-	42	214	42	2			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	42	-0-	42	256	42	2			N	-0-			-0-
09	299	43	-0-	-256	-0-	43	2			N	-0-			-0-
10	46	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			471	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

KING ENERGY RESOURCES				465526									
BARR JONNIE				WELL #:	1	RRCID ->	068729	COMPL. DATE	09/20/1976	TOTAL DEPTH	3105	PERF.	N/A
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-	-0-		-0-	
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-	-0-		-0-	
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2	N	-0-	-0-		-0-	
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-	-0-		-0-	
05	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2	N	-0-	-0-		-0-	
06	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	2	N	-0-	-0-		-0-	
07	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2	N	-0-	-0-		-0-	
08	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2	N	-0-	-0-		-0-	
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-	-0-		-0-	
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-	-0-		-0-	
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-	-0-		-0-	
*12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:				1,261	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CLARA ODESSA				WELL #:	2	RRCID -> 070641	COMPL. DATE 11/30/1976	TOTAL DEPTH	3205	PERF. N/A	
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-	-0-	
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24	2	N	-0-	-0-	
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-	-0-	
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2	N	-0-	-0-	
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	N	-0-	-0-	
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2	N	-0-	-0-	
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-	-0-	
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-	-0-	
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2	N	-0-	-0-	
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-	-0-	
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2	N	-0-	-0-	
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:				302	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 KING ENERGY RESOURCES //CONT.// 465526
 ALEXANDER, N. WELL #: 1 RRCID -> 103414 COMPL. DATE 01/26/1982 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2686 - 2705

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
02		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
03		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
04		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05		217 N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
08		186 N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
09		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
10		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
11		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
12		217 N	168	-0-	-49	-0-	168	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			2,464	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
 HALL WELL #: 1 RRCID -> 176299 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 2179 - 2182

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

LANDMASTER PARTNERS, INC. 484659
 HERRING, E. DALE WELL #: 4 RRCID -> 222150 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3372 - 3377

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/08/2019																	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		19511 456	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN						
MCCLATCHY, JOHN P				540185											
MCCLATCHY, W. P.		WELL #:		1	RRCID -> 059556		COMPL. DATE 06/12/1974		TOTAL DEPTH		775		PERF. N/A		
M	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MID-CON ENERGY OPERATING, LLC				564673				
PAYNE, S. N.				WELL #: 6	RRCID -> 085384	COMPL. DATE 12/10/1979	TOTAL DEPTH 3436	PERF. 3048 - 3054
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	55
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	55
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

OIL, GAS, ETC. LLC				620678				
CLAYTON A				WELL #:	1	RRCID -> 101308	COMPL. DATE 07/10/1982	TOTAL DEPTH 3483 PERF. 3160 - 3174
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2	N	NO RPT
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2	N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 PLACE OIL AND GAS CO. 667700
 KING, RAYE WELL #: 3 RRCID -> 213653 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3285 - 3289

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
04	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					-0-
05	155 N	33	-0-	-122	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	150 N	31	-0-	-119	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD:

703

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

RICE DRILLING COMPANY 706685
 MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 081043 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 1180 PERF. 1130 - 1135

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/25/2018 - P/A 01/25/2017																

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

MARTIN JERSEY FARM "B" WELL #: 3 RRCID -> 088310 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 1184 PERF. 1122 - 1126

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/26/2018 - P/A 01/26/18																

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

SCHRADER, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 125241 COMPL. DATE 02/05/1983 TOTAL DEPTH 1459 PERF. 1418 - 1425

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		19511 456	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
RICE DRILLING COMPANY		//CONT.//		706685									
RICE, LORENE		WELL #:		4	RRCID -> 125242		COMPL. DATE 08/02/1984		TOTAL DEPTH		952 PERF.		923 - 932
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINGO RIG LLC		712386											
CAMPBELL, H.		WELL #:		7	RRCID -> 052619		COMPL. DATE 03/27/1972		TOTAL DEPTH		1526 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKMAN, IDA		WELL #:		1	RRCID -> 053580		COMPL. DATE 02/07/1972		TOTAL DEPTH		2307 PERF. N/A		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)										NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN		
RINGO RIG LLC										19511 456						
HICKMAN, IDA R. -A-										//CONT.// 712386						
										WELL #: 2		RRCID -> 053950		COMPL. DATE 10/30/1972		
														TOTAL DEPTH 2305		
														PERF. 2240 - 2282		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKMAN, W. R.										WELL #: 1 X		RRCID -> 054483		COMPL. DATE 12/01/1972		
														TOTAL DEPTH 2300		
														PERF. 2250 - 2290		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING VERNON										WELL #: 1 A		RRCID -> 070174		COMPL. DATE 01/15/1977		
														TOTAL DEPTH 2550		
														PERF. 2178 - 2188		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		19511 456	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN								
RINGO RIG LLC		//CONT.//		712386													
BAUGH, D. S.		WELL #:		2	RRCID -> 072971		COMPL. DATE 05/26/1977		TOTAL DEPTH		1425	PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

SWITZER, M.L.				WELL #:	5	RRCID -> 081984	COMPL. DATE 03/30/1979	TOTAL DEPTH 14461	PERF. 1402 - 1408
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	5	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	4	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	4	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	5	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	4	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	4	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:				16	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

DICK STACY BAUGH				WELL #:	3	RRCID -> 098450	COMPL. DATE 12/16/1981	TOTAL DEPTH	1379	PERF. 1338	-	1342
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 RINGO RIG LLC //CONT.// 712386
 RICHMOND, W.J. WELL #: 3 RRCID -> 114547 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2268 - 2284

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HICKMAN, IDA R. WELL #: 3 RRCID -> 132320 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2224 - 2274

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SANTA ANNA OPERATING 3, LLC 748098
 J. L. BOGGUS WELL #: 2 RRCID -> 070613 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-	
02	56 N	37	-0-	-19	-0-	37	2			N	-0-					-0-	
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-	
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-	
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-	
06	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-	
07	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-	
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-	
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-	
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-	
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-	
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		479				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 SANTA ANNA OPERATING 3, LLC //CONT.// 748098
 GARRETT, G.W. WELL #: 1 RRCID -> 086586 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 1585 PERF. 1134 - 1137

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	2		N	-0-			-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-			-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		262			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

ROY D. GOLSTON CDC WELL #: 4 RRCID -> 092996 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 1485 PERF. 1403 - 1407

01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
02	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
06	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2		N	-0-			-0-
08	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2		N	-0-			-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
10	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-			-0-
11	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2		N	-0-			-0-
12	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		38			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

POWELL, GARLAND "A" WELL #: 2 RRCID -> 114903 COMPL. DATE 07/14/1980 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 2262 - 2294

01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			231
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			231
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			231
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	130	2	1 9	N	1	56 1		176
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	130	2	1 9	N	1			177
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1 9	N	1			178
07	124 N	123	-0-	-1	-0-	122	2	1 9	N	1			179
08	124 N	98	-0-	-26	-0-	97	2	1 9	N	1			180
09	120 N	101	-0-	-19	-0-	100	2	1 9	N	1			181
10	124 N	106	-0-	-18	-0-	105	2	1 9	N	1			182
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-	182 7		-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,304			TOTAL CONDENSATE PROD:				7				

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 SCHMID PROPERTIES, INC. 754100
 OVERALL, M. T. ET AL -A- WELL #: 28 RRCID -> 018061 COMPL. DATE 10/17/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2481 - 2483

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	1			N	-0-					-0-
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	1			N	-0-					-0-
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	1			N	-0-					-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	1			N	-0-					-0-
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	1			N	-0-					-0-
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	1			N	-0-					-0-
07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	1			N	-0-					-0-
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	1			N	-0-					-0-
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	1			N	-0-					-0-
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	1			N	-0-					-0-
*11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	1			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,315		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SEVEN CROSS OPERATING, LLC 767834
 BURKETT, JIM WELL #: 1 RRCID -> 040953 COMPL. DATE 05/12/1952 TOTAL DEPTH 3337 PERF. N/A

01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	48	-0-	48	48	48	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	40	-0-	40	88	40	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	46	-0-	46	134	46	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	40	-0-	40	174	40	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	48	-0-	48	222	48	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	49	-0-	49	271	49	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	52	-0-	52	323	52	3			Y	-0-					-0-
11	363 N	40	-0-	-323	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		489		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BURKETT, JIM WELL #: 2 RRCID -> 040954 COMPL. DATE 11/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3338 - 3356

01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					2
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					2
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					2
04	DLQ G-10	111	-0-	111	111	111	3			Y	-0-					2
05	DLQ G-10	92	-0-	92	203	92	3			Y	-0-					2
06	DLQ G-10	106	-0-	106	309	106	3			Y	-0-					2
07	DLQ G-10	77	-0-	77	386	77	3			Y	-0-					2
08	DLQ G-10	92	-0-	92	478	92	3			Y	-0-					2
09	DLQ G-10	95	-0-	95	573	95	3			Y	-0-					2
10	DLQ G-10	101	-0-	101	674	101	3			Y	-0-					2
11	750 N	76	-0-	-674	-0-	76	3			Y	-0-					2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
TOTAL GAS PROD:		1,038		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 SEVEN CROSS OPERATING, LLC //CONT.// 767834
 LEA, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 061759 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1900 - 1910

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	41	-0-	41	41	41	3			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	41					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		41		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCKINNEY WELL #: 1 RRCID -> 100322 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 3222 - 3252

01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-			-0-
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-			-0-
03	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-			-0-
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-			-0-
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-			-0-
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-			-0-
07	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-			-0-
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-			-0-
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-			-0-
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-			-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,276		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NEFF WELL #: 1 RRCID -> 100323 COMPL. DATE 06/03/1978 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 3228 - 3238

01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	374	3	72	9	Y	65			114
02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	395	3	94	9	Y	85	140	1	59
03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	374	3	226	9	Y	205	111	1	153
04	DLQ G-10	434	-0-	434	434	373	3	61	9	Y	55			208
05	DLQ G-10	421	-0-	421	855	347	3	74	9	Y	67	124	1	151
06	DLQ G-10	426	-0-	426	1281	354	3	72	9	Y	65	75	1	141
07	DLQ G-10	443	-0-	443	1724	261	3	182	9	Y	165	145	1	161
08	DLQ G-10	370	-0-	370	2094	254	3	116	9	Y	105			266
09	DLQ G-10	443	-0-	443	2537	305	3	138	9	Y	125	148	1	243
10	DLQ G-10	448	-0-	448	2985	332	3	116	9	Y	105			348
11	3000 N	467	-0-	-2533	452	304	3	163	9	Y	148	145	1	351
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	452					Y	NO RPT			351
TOTAL GAS PROD:		4,987		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,190								

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		19511 456	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN					
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.//		767834										
NEFF		WELL #:		3	RRCID -> 100326		COMPL. DATE 05/30/1980		TOTAL DEPTH		3260	PERF. 3208 - 3218		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	374	3	50	9	Y	45			55
02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	395	3	39	9	Y	35	18	1	72
03	465 N	432	-0-	-33	-0-	374	3	58	9	Y	53	30	1	95
04	DLQ G-10	423	-0-	423	423	373	3	50	9	Y	45			140
05	DLQ G-10	370	-0-	370	793	347	3	23	9	Y	21	24	1	137
06	DLQ G-10	382	-0-	382	1175	354	3	28	9	Y	25	75	1	87
07	DLQ G-10	274	-0-	274	1449	261	3	13	9	Y	12	15	1	84
08	DLQ G-10	282	-0-	282	1731	254	3	28	9	Y	25			109
09	DLQ G-10	318	-0-	318	2049	305	3	13	9	Y	12	11	1	110
10	DLQ G-10	345	-0-	345	2394	332	3	13	9	Y	12			122
11	2711 N	317	-0-	-2394	-0-	304	3	13	9	Y	12	18	1	116
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			116
TOTAL GAS PROD:		4,001		TOTAL CONDENSATE PROD:		297								

COWAN "B"				WELL #:	1	RRCID -> 119454	COMPL.	DATE 08/01/1979	TOTAL	DEPTH	3242	PERF.	3214 -	3224
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	98	3	17 9	N	15				151
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	104	3	12 9	N	11				162
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	99	3	11 9	N	10				172
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	98	3	28 9	N	25				197
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	91	3	12 9	N	11				208
06	120 N	104	-0-	-16	-0-	93	3	11 9	N	10				218
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	69	3	11 9	N	10				228
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	67	3	11 9	N	10				238
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	80	3	3 9	N	3				241
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	87	3	3 9	N	3				244
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	80	3	2 9	N	2				246
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				246
TOTAL GAS PROD:			1,087		TOTAL CONDENSATE PROD:			110						

COWAN "A"				WELL #:	1	RRCID -> 119455	COMPL. DATE 04/12/2012	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 3242 -	3260
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		19511 456		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN						
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.//		767834												
NEFF "A"		WELL #:		4		RRCID -> 119456		COMPL. DATE 04/30/1980		TOTAL DEPTH 3260		PERF. 3200 - 3208				
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	177	3	6	9	N	5				287
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	187	3	6	9	N	5				292
03	217 N	186	-0-	-31	-0-	-0-	177	3	9	9	N	8				300
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-				300
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-				300
06	180 N	167	-0-	-13	-0-	-0-	167	3			N	-0-				300
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	123	3			N	15				315
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	120	3	13	9	N	12				327
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	144	3	6	9	N	5				332
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	157	3	12	9	N	11				343
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	144	3	6	9	N	5				348
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				348
TOTAL GAS PROD:		1,812				TOTAL CONDENSATE PROD:		66								

HENDERSON, W. H.				WELL #:	5	RRCID ->	201388	COMPL.	DATE	03/27/2004	TOTAL	DEPTH	3450	PERF.	3324 -	3353
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	138	3	10	9	Y	9				40
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	131	3	43	9	Y	39	72	1		7
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	145	3	99	9	Y	90				97
04	DLQ	G-10	166	-0-	166	166	159	3	7	9	Y	6				103
05	DLQ	G-10	174	-0-	174	340	132	3	42	9	Y	38	101	1		40
06	DLQ	G-10	172	-0-	172	512	152	3	20	9	Y	18				58
07	DLQ	G-10	178	-0-	178	690	139	3	39	9	Y	35	63	1		30
08	DLQ	G-10	174	-0-	174	864	165	3	9	9	Y	8				38
09	DLQ	G-10	191	-0-	191	1055	171	3	20	9	Y	18				56
10	DLQ	G-10	216	-0-	216	1271	181	3	35	9	Y	32	75	1		13
11	1436	N	165	-0-	-1271	-0-	137	3	28	9	Y	25				38
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				38
TOTAL GAS PROD:				2,002		TOTAL CONDENSATE PROD:				318						

HENDERSON, W. H.				WELL #:	4	RRCID -> 201389	COMPL. DATE 02/09/2004	TOTAL DEPTH	3460	PERF. 3285 - 3310					
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	138	3	12	9	Y	11			40
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	131	3	30	9	Y	27	65	1	2
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	145	3	79	9	Y	72			74
04	DLQ	G-10	165	-0-	165	165	159	3	6	9	Y	5			79
05	DLQ	G-10	143	-0-	143	308	132	3	11	9	Y	10	37	1	52
06	DLQ	G-10	152	-0-	152	460	152	3			Y	-0-			52
07	DLQ	G-10	160	-0-	160	620	139	3	21	9	Y	19	60	1	11
08	DLQ	G-10	171	-0-	171	791	165	3	6	9	Y	5			16
09	DLQ	G-10	177	-0-	177	968	171	3	6	9	Y	5			21
10	DLQ	G-10	218	-0-	218	1186	181	3	37	9	Y	34	51	1	4
11	1336	N	150	-0-	-1186	-0-	137	3	13	9	Y	12			16
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			16
TOTAL GAS PROD:				1,871		TOTAL CONDENSATE PROD:				200					

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		19511 456	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.				828317									
TODD, G. A. "A"		WELL #:		1	RRCID -> 100795		COMPL. DATE 12/15/1981		TOTAL DEPTH		4357	PERF. 3616 - 3620	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HUDSON		WELL #:		4A	RRCID -> 163120		COMPL. DATE 06/13/1997		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A	
01	217 N	12	-0-	-205	-0-	12	2		N	-0-		57
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-				N	-0-		57
03	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-		57
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-		57
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-		57
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-		57
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-		57
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-		57
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		57
TOTAL GAS PROD:		706		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TERRY, E. G.			843907									
TERRY, E. G.			WELL #:	2A	RRCID -> 129043	COMPL. DATE 06/01/1988	TOTAL DEPTH	876 PERF.	819 -	824		
01 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 TERRY, E. G. //CONT.// 843907
 TERRY, E. G. WELL #: 1A RRCID -> 129044 COMPL. DATE 05/23/1988 TOTAL DEPTH 880 PERF. 828 - 833

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WINDOW OPERATING CO., THE 931621
 WATSON WELL #: 7 RRCID -> 130887 COMPL. DATE 05/20/1989 TOTAL DEPTH 2232 PERF. 1816 - 1822

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/26/2018 - P/A 09/26/18												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BOWERS WELL #: 4 RRCID -> 191927 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1811 - 1820

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/20/2018 - P/A 09/20/18												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COLLINS (CONGL.) 19690 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
 ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
 COLLINS WELL #: 1 C RRCID -> 134165 COMPL. DATE 04/02/1990 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3017 - 3024

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
03	589 N	575	-0-	-14	-0-	575	2			N	-0-					-0-
04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
05	837 N	560	-0-	-277	-0-	560	2			N	-0-					-0-
06	570 N	535	-0-	-35	-0-	535	2			N	-0-					-0-
07	558 N	466	-0-	-92	-0-	466	2			N	-0-					-0-
08	558 N	546	-0-	-12	-0-	546	2			N	-0-					-0-
09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
*11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMANCHE COUNTY REGULAR 19872 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
 ABX OIL & GAS, INC. 003646
 MOHON, C. L. JR. WELL #: 1 RRCID -> 174273 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2730 - 2740

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALFORD, GRADY S. 012455
 ALFORD, M C WELL #: 1 RRCID -> 088135 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2820 - 2828

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMANCHE COUNTY REGULAR //CONT.// 19872 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
 ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
 FAGAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274276 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2885 - 2896

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

COLLINS, ROLAND 168714
 SIMPSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 106445 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2720 - 2836

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 153999 COMPL. DATE 10/24/1975 TOTAL DEPTH 2947 PERF. N/A

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

COMANCHE COUNTY REGULAR			//CONT.//		19872 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE				
DMV PIPELINE LLC					221580									
TURNER			WELL #:		2	RRCID -> 119336		COMPL. DATE 08/10/1984		TOTAL DEPTH	2822	PERF. 2580 - 2775		
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*		EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

REBEIRO				WELL #:	1	RRCID -> 239809	COMPL. DATE 09/20/2008	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2900 - 2930	
01	173	R	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-	65
02	119	R	119	-0-	-0-	-0-	119	2	N	-0-	65
03	163	R	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-	65
04	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-	65
05	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-	65
06	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-	65
07	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-	65
08	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	65
09	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT	65
10	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	65
11	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT	65
12	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	65
TOTAL GAS PROD:				1,075	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

REBEIRO				WELL #:	2	RRCID -> 242525	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3190	PERF. 2877	-	2884
01	31	#	13	-0-	-18	-0-	13	2	N	-0-			-0-
02	28	#	25	-0-	-3	-0-	25	2	N	-0-			-0-
03	93	#	18	-0-	-75	-0-	18	2	N	-0-			-0-
04	90	#	22	-0-	-68	-0-	22	2	N	-0-			-0-
05	93	#	22	-0-	-71	-0-	22	2	N	-0-			-0-
06	30	#	22	-0-	-8	-0-	22	2	N	-0-			-0-
07	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-			-0-
08	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
09	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-
10	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
11	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				144			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

COMANCHE COUNTY REGULAR //CONT.// 19872 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
 MINGUS OIL & GAS 569683
 LINDLEY, EDDIE WELL #: 1 RRCID -> 117092 COMPL. DATE 09/10/1983 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1550 - 1560

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC 587110
 DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 2 RRCID -> 227482 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3298 - 3362

01	155 #	53	-0-	-102	-0-	53	3	N	-0-	-0-	
02	112 #	68	-0-	-44	-0-	68	3	N	-0-	-0-	
03	93 #	89	-0-	-4	-0-	89	3	N	-0-	-0-	
04	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-	-0-	
05	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-	-0-	
06	90 #	86	-0-	-4	-0-	86	3	N	-0-	-0-	
07	93 #	59	-0-	-34	-0-	59	3	N	-0-	-0-	
08	93 #	73	-0-	-20	-0-	73	3	N	-0-	-0-	
09	90 #	48	-0-	-42	-0-	48	3	N	-0-	-0-	
10	93 #	48	-0-	-45	-0-	48	3	N	-0-	-0-	
11	90 #	44	-0-	-46	-0-	44	3	N	-0-	-0-	
12	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD: 799											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 1 RRCID -> 253328 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 3538 PERF. 3412 - 3432

01	0 W	-0-	-0-	-0-	10133	N	-0-	-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	10133	N	-0-	-0-	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	10133	N	-0-	-0-	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	10133	N	-0-	-0-	
05	0 W	-0-	-0-	-0-	10133	N	-0-	-0-	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	10133	N	-0-	-0-	
07	0 W	-0-	-0-	-0-	10133	N	-0-	-0-	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	10133	N	-0-	-0-	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	10133	N	-0-	-0-	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	10133	N	-0-	-0-	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	10133	N	-0-	-0-	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	10133	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMANCHE COUNTY REGULAR				//CONT.//	19872 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE							
MORRIS, WILLIAM T.					588616										
EISENRICH-WALDRON				WELL #:	1	RRCID -> 112975	COMPL. DATE 04/01/1979	TOTAL DEPTH	2856	PERF. 2801 - 2809					
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.					767543										
MCDANIEL, C.D.					WELL #:	RRCID -> 086264	COMPL. DATE 12/11/1979	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2802 -	2810				
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					44		
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					44		
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					44		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					44		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					44		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					44		
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					44		
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					44		
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					44		
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					44		
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					44		
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					44		
PLUGGED AND ABANDONED					07/31/2009										
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

SO OPERATING COMPANY				800281											
WHITE, LARRY				WELL #:	1	RRCID -> 121688	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3532	PERF. 2900 -	2910			
01	62 #	39	-0-	-23	-0-	39 3	N	-0-					-0-		
02	56 #	4	-0-	-52	-0-	4 3	N	-0-					-0-		
03	62 #	17	-0-	-45	-0-	17 3	N	-0-					-0-		
04	60 #	17	-0-	-43	-0-	17 3	N	-0-					-0-		
05	31 #	16	-0-	-15	-0-	16 3	N	-0-					-0-		
06	30 #	12	-0-	-18	-0-	12 3	N	-0-					-0-		
07	31 #	9	-0-	-22	-0-	9 3	N	-0-					-0-		
08	31 #	15	-0-	-16	-0-	15 3	N	-0-					-0-		
09	30 #	9	-0-	-21	-0-	9 3	N	-0-					-0-		
10	31 #	15	-0-	-16	-0-	15 3	N	-0-					-0-		
11	15 #	12	-0-	-3	-0-	12 3	N	-0-					-0-		
12	15 #	13	-0-	-2	-0-	13 3	N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			178	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

COMANCHE COUNTY REGULAR //CONT.// 19872 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
SHIPPS WELL #: 1 RRCID -> 184184 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2701 - 2726

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	682 #	652	-0-	-30	-0-	652	2		N	-0-			-0-
02	616 #	587	-0-	-29	-0-	587	2		N	-0-			-0-
03	775 #	736	-0-	-39	-0-	736	2		N	-0-			-0-
04	750 #	694	-0-	-56	-0-	694	2		N	-0-			-0-
05	775 #	688	-0-	-87	-0-	688	2		N	-0-			-0-
06	720 #	651	-0-	-69	-0-	651	2		N	-0-			-0-
07	744 #	662	-0-	-82	-0-	662	2		N	-0-			-0-
08	744 #	637	-0-	-107	-0-	637	2		N	-0-			-0-
09	690 #	572	-0-	-118	-0-	572	2		N	-0-			-0-
10	682 #	642	-0-	-40	-0-	642	2		N	-0-			-0-
11	660 #	601	-0-	-59	-0-	601	2		N	-0-			-0-
12	651 #	611	-0-	-40	-0-	611	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,733			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

TORCH OPERATING LLC 862620
CLARK, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 227128 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 3092 - 3120

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	806 #	658	-0-	-148	-0-	49	1	607	2	N	2		86
02	700 #	555	-0-	-145	-0-	40	1	515	2	N	-0-	60 1	26
03	744 #	426	-0-	-318	-0-	30	1	385	2	N	10		36
04	660 #	371	-0-	-289	-0-	25	1	338	2	N	7		43
05	682 #	235	-0-	-447	-0-	15	1	220	2	N	-0-		43
06	630 #	130	-0-	-500	-0-	9	1	119	2	N	2		45
07	620 #	123	-0-	-497	-0-	8	1	115	2	N	-0-		45
08	434 #	192	-0-	-242	-0-	15	1	177	2	N	-0-		45
09	360 #	165	-0-	-195	-0-	12	1	153	2	N	-0-		45
10	248 #	184	-0-	-64	-0-	16	1	168	2	N	-0-		45
11	165 R	165	-0-	-0-	-0-	14	1	151	2	N	-0-		45
12	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT		45
TOTAL GAS PROD:		3,204			TOTAL CONDENSATE PROD:				21				

VAUGHAN, TERRY L. 883382
WALLIS, T. U. WELL #: 1 RRCID -> 110801 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2850 - 2854

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

COMANCHE COUNTY REGULAR		//CONT.//		19872 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE			
WILSON COMPANY				928300						
WILSON				WELL #:	1	RRCID -> 183277	COMPL. DATE 08/01/2001	TOTAL DEPTH	2995	PERF. 2651 - 2670
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

COMMANDER (CONGLOMERATE)				19927 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER			
GIANT NRG CO., LP				302592						
MCCULLOUGH "A"				WELL #:	1	RRCID -> 138538	COMPL. DATE 01/15/1991	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4630 - 4666
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			15
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			15
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CONQUEST (CONGL.)				20185 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO			
LEXGAS, INC.				500222						
HART 866				WELL #:	4	RRCID -> 103057	COMPL. DATE 11/10/1982	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4430 - 4440
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-	-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-	-0-
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-	-0-
04	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	2	N	-0-	-0-
05	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2	N	-0-	-0-
06	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	2	N	-0-	-0-
07	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2	N	-0-	-0-
08	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	2	N	-0-	-0-
09	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	2	N	-0-	-0-
10	155 N	119	-0-	-36	-0-	119	2	N	-0-	-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-	-0-
12	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,633		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

COOK RANCH 20321 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
 DH OPERATING, INC. 216737
 NEWELL, W.P. "B" WELL #: 38 RRCID -> 209074 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 1610 PERF. 146 - 1459

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NEWELL, W.P. "B" WELL #: 42 RRCID -> 211355 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 1590 PERF. 1537 - 1540

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STASNEY WELL SERVICE, LLC 816067
 COOK RANCH 85WS WELL #: 90 RRCID -> 277485 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 1530 PERF. 1446 - 1450

01	496 #	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
02	448 #	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-
03	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COOK RANCH //CONT.// 20321 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
STASNEY WELL SERVICE, LLC //CONT.// 816067
COOK RANCH 85WS WELL #: 89 RRCID -> 277651 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 1532 PERF. 1450 - 1476

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		465 #	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			-0-
02		420 #	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			-0-
03		217 #	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
04		150 #	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
05		93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

COOK RANCH (MISS.) 20321 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
STASNEY WELL SERVICE, LLC 816067
COOK, SEC. 81 WELL #: 15 RRCID -> 191793 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 5001 - 5095

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
840 R	840	-0-	-0-	-0-	840	3	N	-0-	-0-					-0-
708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3	N	-0-	-0-					-0-
644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3	N	-0-	-0-					-0-
720 N	569	-0-	-151	-0-	569	3	N	-0-	-0-					-0-
744 N	573	-0-	-171	-0-	573	3	N	-0-	-0-					-0-
630 N	539	-0-	-91	-0-	539	3	N	-0-	-0-					-0-
589 N	548	-0-	-41	-0-	548	3	N	-0-	-0-					-0-
558 N	541	-0-	-17	-0-	541	3	N	-0-	-0-					-0-
540 N	517	-0-	-23	-0-	517	3	N	-0-	-0-					-0-
558 N	528	-0-	-30	-0-	528	3	N	-0-	-0-					-0-
510 N	507	-0-	-3	-0-	507	3	N	-0-	-0-					-0-
527 N	519	-0-	-8	-0-	519	3	N	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			7,033			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

COPELAND (STRAWN) 20496 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
COPELAND RANCH WELL #: 1 C RRCID -> 048083 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 4280 PERF. N/A

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
15 N	11	-0-	-4	-0-	11	2	N	-0-	-0-					-0-
14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2	N	-0-	-0-					-0-
13 N	11	-0-	-2	-0-	11	2	N	-0-	-0-					-0-
11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2	N	-0-	-0-					-0-
12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-	-0-					-0-
12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-	-0-					-0-
12 N	11	-0-	-1	-0-	11	2	N	-0-	-0-					-0-
15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-	-0-					-0-
14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-	-0-					-0-
13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-	-0-					-0-
31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2	N	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			144			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CORBETT (CONGL. MID SKY RESOURCES, INC. BURGESS -B-				20560 105 786408		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: STEPHENS						
				WELL #:		1		RRCID -> 262824		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3624 - 3630				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-			93 3			N	-0-						31
02	363 N	363	-0-	-0-	-0-			363 3			N	-0-						31
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-			174 3			N	1						32
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-			145 3		1 9	N	3	1 8					34
05	279 N	49	-0-	-230	-0-			30 3		19 9	N	17						51
06	180 N	36	-0-	-144	-0-			17 3		19 9	N	17						68
07	155 N	56	-0-	-99	-0-			45 3		11 9	N	10						78
08	62 N	34	-0-	-28	-0-			25 3		9 9	N	8						86
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-			45 3			N	-0-						86
10	62 N	7	-0-	-55	-0-			7 3			N	-0-						86
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-			25 3		10 9	N	9						95
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-						N	NO RPT						95
TOTAL GAS PROD:		1,041				TOTAL CONDENSATE PROD:		65										

STONEBRIAR OIL LLC				823774											
CAMPBELL, RUTHY UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	236453	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	4210	PERF.	4078	-	4082
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2	N	-0-					71
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2	N	-0-					71
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2	N	-0-					71
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2	N	-0-					71
05	403	N	333	-0-	-70	-0-	333	2	N	-0-					71
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2	N	-0-					71
07	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	2	N	-0-	26	7			45
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2	N	-0-					45
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2	N	-0-					45
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2	N	-0-					45
*11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2	N	-0-					45
12	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	2	N	-0-					45
TOTAL GAS PROD:			4,455	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CORBETT (DUFFER) SKY RESOURCES, INC.				20560 400 786408	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STEPHENS		
CORBETT, ROY				WELL #:	5	RRCID -> 097879	COMPL. DATE	02/08/1982	TOTAL DEPTH	4761	PERF. 4148 - 4156
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3	N	-0-	-0-
02	392	N	267	-0-	-125	-0-	267	3	N	-0-	-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3	N	-0-	-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3	N	-0-	-0-
05	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	3	N	-0-	-0-
06	450	N	303	-0-	-147	-0-	303	3	N	-0-	-0-
07	434	N	107	-0-	-327	-0-	107	3	N	-0-	-0-
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3	N	-0-	-0-
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3	N	-0-	-0-
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3	N	-0-	-0-
11	450	N	362	-0-	-88	-0-	362	3	N	-0-	-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:				3,834	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

COSCO (CONGLOMERATE) CUMMING COMPANY, INC. THE LONG, C. B. "73"				20863 075 194204		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO					
WELL #:				2		RRCID -> 162455		COMPL. DATE 02/19/1997		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3945 - 3953					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	484 N	484	-0-	-0-	-0-		484	2			N	-0-					-0-
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-		430	2			N	-0-					-0-
03	482 N	482	-0-	-0-	-0-		482	2			N	-0-					-0-
04	480 N	420	-0-	-60	-0-		420	2			N	-0-					-0-
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-		476	2			N	-0-					-0-
06	480 N	434	-0-	-46	-0-		434	2			N	-0-					-0-
07	434 N	417	-0-	-17	-0-		417	2			N	-0-					-0-
08	465 N	402	-0-	-63	-0-		402	2			N	-0-					-0-
09	420 N	373	-0-	-47	-0-		373	2			N	-0-					-0-
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-		370	2			N	-0-					-0-
11	390 N	352	-0-	-38	-0-		352	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,640		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

LONG, C. B. "73"				WELL #:	5	RRCID -> 228930	COMPL. DATE 11/15/2006	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3908	- 3920
01	2356	X	161	-0-	-2195	-0-	161	2	N	-0-	-0-
02	2128	X	785	-0-	-1343	-0-	785	2	N	-0-	-0-
03	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2	N	-0-	-0-
04	1800	X	180	-0-	-1620	-0-	180	2	N	-0-	-0-
05	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-			N	-0-	-0-
06	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-			N	-0-	-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,061	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LONG, C. B.	"73"	WELL #:	3	RRCID ->	230424	COMPL. DATE	04/07/2007	TOTAL DEPTH	5513	PERF.	5140	-	5513
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COSTELLO (BIG SALINE)		20904 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
G & F OIL, INC.		292000								
CARTER, MATTYE LOUISE		WELL #: 2		RRCID -> 065422		COMPL. DATE 11/04/1975		TOTAL DEPTH 4175 PERF. 4066 - 4074		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2	N	-0-		-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2	N	-0-		-0-
03	155 N	133	-0-	-22	-0-	133 2	N	-0-		-0-
04	150 N	140	-0-	-10	-0-	140 2	N	-0-		-0-
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2	N	-0-		-0-
06	120 N	74	-0-	-46	-0-	74 2	N	-0-		-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-		-0-
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2	N	-0-		-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2	N	-0-		-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2	N	-0-		-0-
*11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2	N	-0-		-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,144		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

COSTELLO NW. (BIG SALINE)		20910 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO		
ATTIS OPERATING INC.		036637								
REAGAN, M. L.		WELL #: 1		RRCID -> 101005		COMPL. DATE 02/12/1974		TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3952 - 3962		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

COSTELLO, NW. (4000)		20910 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
ATTIS OPERATING INC.		036637								
CUMMING-REAGAN "11"		WELL #: 2		RRCID -> 171288		COMPL. DATE 10/13/1998		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3656 - 3660		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	77	-0-	77	77	77 3	N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	70	-0-	70	147	70 3	N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	43	-0-	43	190	43 3	N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	65	-0-	65	255	65 3	N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	61	-0-	61	316	61 3	N	-0-	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	316		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		316		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

COSTELLO, NW. (4000) //CONT.// 20910 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 ATTIS OPERATING INC. //CONT.// 036637
 CUMMING-REAGAN "11" WELL #: 3 RRCID -> 171907 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3944 - 3962

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
02	58 X	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
*09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-			-0-
*10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
*11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		467			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REAGAN WELL #: 3011 RRCID -> 173130 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A

01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
02	83 X	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			-0-
*09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
*10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-
*11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		671			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REAGAN WELL #: 4011 RRCID -> 173131 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2496 - 2516

01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3		N	-0-			-0-
02	638 X	638	-0-	-0-	-0-	638	3		N	-0-			-0-
03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3		N	-0-			-0-
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-			-0-
05	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3		N	-0-			-0-
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3		N	-0-			-0-
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3		N	-0-			-0-
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-			-0-
*09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			-0-
*10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3		N	-0-			-0-
*11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,845			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COSTELLO, NW. (4000) //CONT.// 20910 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 ATTIS OPERATING INC. //CONT.// 036637
 YEATS WELL #: 1 RRCID -> 176075 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 3982 - 3988

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-			-0-
02	273 X	273	-0-	-0-	-0-	273	3	N	-0-			-0-
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-			-0-
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-			-0-
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3	N	-0-			-0-
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	N	-0-			-0-
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-			-0-
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-			-0-
*09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-			-0-
*10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-			-0-
*11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,208		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REAGAN WELL #: 5011 RRCID -> 176357 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 4176 PERF. 3874 - 3880

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-			-0-
02	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-			-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-			-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-			-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-			-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-			-0-
*09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-			-0-
*10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-			-0-
*11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		105		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

YEATS WELL #: 2 RRCID -> 177439 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3857 - 3868

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3	N	-0-			-0-
02	581 X	581	-0-	-0-	-0-	581	3	N	-0-			-0-
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3	N	-0-			-0-
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3	N	-0-			-0-
05	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3	N	-0-			-0-
06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3	N	-0-			-0-
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3	N	-0-			-0-
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3	N	-0-			-0-
*09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3	N	-0-			-0-
*10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3	N	-0-			-0-
*11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,694		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COSTELLO, NW. (4000) //CONT.// 20910 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 ATTIS OPERATING INC. //CONT.// 036637
 CUMMING-REAGAN "11" WELL #: 1 RRCID -> 213098 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3805 - 3813

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
 REAGAN "14" WELL #: 7 RRCID -> 208552 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3654 - 3708

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

REAGAN "14" WELL #: 3 RRCID -> 210811 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 4274 PERF. 3778 - 3796

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COSTELLO, NW. (4000)		//CONT.// 20910 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005								
REAGAN "14"		WELL #: 9		RRCID -> 211312		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 4058 PERF. 3810 - 3862		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

REAGAN A-23		WELL #: 1		RRCID -> 211316		COMPL. DATE 11/22/2005		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3590 - 3640	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				58
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				58
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

REAGAN A-23		WELL #: 2		RRCID -> 211317		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3557 - 3645	
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2	N	-0-
02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2	N	-0-
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3	N	-0-
04	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2	N	-0-
05	403 N	397	-0-	-6	-0-	397	2	N	-0-
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2	N	-0-
07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2	N	-0-
08	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2	N	-0-
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2	N	-0-
10	496 N	442	-0-	-54	-0-	442	2	N	-0-
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2	N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,748		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

COTHAN (CADD0)										20922 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND							
ARNOT OIL COMPANY, LLC										033012													
HARGRAVE										WELL #:		1		RRCID -> 208559		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3029 - 3034			

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

01 1 N 1 -0- -0- -0- 1 1 N -0- 30																							
02 2800 N 2853 -0- 53 -0- 53 2853 2 N -0- 30																							
03 3100 N 3784 -0- 684 737 3784 2 N -0- 30																							
04 988 N 251 -0- -737 -0- 251 2 N -0- 30																							
05 31 1 -0- -30 -0- 1 1 N -0- 30																							
06 30 16 -0- -14 -0- 16 2 N -0- 30																							
07 31 1 -0- -30 -0- 1 1 N -0- 30																							
08 31 1 -0- -30 -0- 1 1 N -0- 30																							
09 30 1 -0- -29 -0- 1 1 N -0- 30																							
10 31 1 -0- -30 -0- 1 1 N -0- 30																							
11 30 1 -0- -29 -0- 1 1 N -0- 30																							
12 0 N NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT 30																							
TOTAL GAS PROD: 6,911																							

COYLE (MARBLE FALLS)				21395	600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER			
DALLAS PRODUCTION, INC.				197690									
HOWARD, R R				WELL #:	3	RRCID -> 091422		COMPL. DATE	07/03/1991	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	4678 - 4855
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CRARUTH (STRAWN)				21550 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FISHER		
LODI OPERATING COMPANY LLC				505336							
HILL-TERRY-1E				WELL #:	1	RRCID -> 232840	COMPL. DATE 06/08/2007	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5638 -	5654	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

CRARUTH (STRAWN)		//CONT.//		21550 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FISHER			
RODESSA OPERATING COMPANY				723592							
HILL-JONES 2		WELL #:		1	RRCID -> 229277	COMPL. DATE 08/04/2006	TOTAL DEPTH 6386	PERF. 5640	-	5850	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					58
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					58
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					58
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					58
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					58
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					58
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					58
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					58
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					58
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					58
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					58
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					58
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CRAVER (CONGLOMERATE)				21570 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER			
BAJA PRODUCTION				044650							
SPINLER, ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 127011	COMPL. DATE 04/08/1988	TOTAL DEPTH 5353	PERF. 4881	-	4886	
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CRAWFORD (BEND CONGLOMERATE)				21587 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
ATTIS OPERATING INC.				036637							
MITCHELL, MARTHA		WELL #:		1	RRCID -> 172354	COMPL. DATE 12/10/1998	TOTAL DEPTH 4233	PERF. 4054	-	4060	
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CRAWFORD (BEND CONGLOMERATE)		//CONT.//		21587 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
G & F OIL, INC.				292000							
WOLF DEN				WELL #:	1	RRCID -> 170123	COMPL. DATE 05/08/1998	TOTAL DEPTH	4231	PERF. 4062 - 4110	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE							
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-	-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-	-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-	-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-	-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-	-0-
06	180	N	127	-0-	-53	-0-	127	2	N	-0-	-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-	-0-
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	N	-0-	-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-	-0-
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2	N	-0-	-0-
11	150	N	99	-0-	-51	-0-	99	2	N	-0-	-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,272	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CRAWFORD (MARBLE FALLS)				21587 600	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND		
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563							
SNEED				WELL #:	7	RRCID -> 164292	COMPL. DATE 01/05/1988	TOTAL DEPTH	3365	PERF. 3170 - 3180	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE							
01	124	#	93	-0-	-31	-0-	93	2	N	-0-	-0-
02	112	#	95	-0-	-17	-0-	95	2	N	-0-	-0-
03	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-	-0-
04	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-	-0-
05	154	R	154	-0-	-0-	-0-	154	2	N	-0-	-0-
06	147	R	147	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-	-0-
07	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-	-0-
08	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-	-0-
09	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-	-0-
10	124	#	120	-0-	-4	-0-	120	2	N	-0-	-0-
11	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-	-0-
*12	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,572	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741	NON-ASSOCIATED				CNTY: EASTLAND		
CRAWFORD, A.D.				WELL #:	1	RRCID -> 098512	COMPL. DATE 09/01/1981	TOTAL DEPTH	3524	PERF. 3069 - 3077	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE							
01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	45
02	84	#	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-	45
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	45
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	45
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CRAWFORD (MARBLE FALLS) //CONT.// 21587 600 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 KORNIE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741
 SCOTT "A" WELL #: 2 RRCID -> 128457 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 3654 PERF. 3112 - 3146

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	886			N	-0-			74
02	886 R	-0-	-0-	-886	-0-			N	-0-			74
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			74
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JONES HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 128652 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3058 - 3082

01	558 #	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			89
02	504 #	-0-	-0-	-504	-0-			N	-0-			89
03	434 #	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			89
04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			89
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ENSERCH WELL #: 3 RRCID -> 128857 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3130 - 3160

01	217 #	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			35
02	196 #	-0-	-0-	-196	-0-			N	-0-			35
03	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			35
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			35
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CRAWFORD (MARBLE FALLS) //CONT.// 21587 600 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 RED GAP OIL & GAS LLC 697026
 R & B LOVE WELL #: 1 RRCID -> 120969 COMPL. DATE 02/18/1986 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3086 - 3102

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	111	R	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-	
08	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-	
09	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-	
10	124	#	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-	
11	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			430	TOTAL CONDENSATE PROD:														-0-

MOTES WELL #: 2 RRCID -> 127622 COMPL. DATE 05/09/1988 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3018 - 3038

01	62	#	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					-0-	
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-	
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-	
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-	
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-	
06	121	R	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-	
07	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-	
08	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-	
09	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-	
10	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-	
11	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			506	TOTAL CONDENSATE PROD:														-0-

LOVE-VEALE WELL #: 1 RRCID -> 128076 COMPL. DATE 07/11/1988 TOTAL DEPTH 3641 PERF. 3024 - 3060

01	62	#	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-	
02	56	#	29	-0-	-27	-0-	29	3			N	-0-					-0-	
03	62	#	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-	
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-	
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-	
06	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-	
07	87	R	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-	
08	81	R	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-	
09	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-	
10	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-	
11	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			513	TOTAL CONDENSATE PROD:														-0-

CRAWFORD (MARBLE FALLS) //CONT.// 21587 600 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 RED GAP OIL & GAS LLC //CONT.// 697026
 MOTES WELL #: 1 RRCID -> 129162 COMPL. DATE 10/31/1988 TOTAL DEPTH 3419 PERF. 3086 - 3118

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		124 #	66	-0-	-58	-0-	66	3		N	-0-			-0-
02		84 #	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-			-0-
03		62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
04		90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
05		62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
06		88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
07		73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
08		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
09		90 #	68	-0-	-22	-0-	68	3		N	-0-			-0-
10		93 #	66	-0-	-27	-0-	66	3		N	-0-			-0-
11		90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-
12		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			426				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SIERRA OIL COMPANY 780219
 ENSERCH WELL #: RRCID -> 128337 COMPL. DATE 08/28/1988 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3114 - 3144

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		26		
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		26		
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		26		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		26		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		26		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		26		
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		26		
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		26		
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		26		
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		26		
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		26		
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		26		
PLUGGED AND ABANDONED 07/07/2006												
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

CRESCENT MOON (GARDNER) 21662 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
 FORTUNA EXPLORATION, INC. 278703
 BATES WELL #: 1 RRCID -> 108551 COMPL. DATE 12/02/1983 TOTAL DEPTH 4507 PERF. 3578 - 3482

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

CRISWELL, N. (MISSISSIPPIAN)				21750 200	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: EASTLAND			
POTEAU OIL CO.				671904												
CRISWELL				WELL #:	1	RRCID -> 194209		COMPL. DATE 10/15/1981		TOTAL DEPTH	4957	PERF. 3085	-	3166		
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CROSS PLAINS, N. (CADD0, UPPER)				21844 120	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: CALLAHAN			
PITCOCK, INC.				665870									
SALMON, R.				WELL #:	1	RRCID -> 146094	COMPL.	DATE 06/25/1993	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 2857	-	2893
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	29	1	194	2	N	-0-		-0-
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	39	1	191	2	N	-0-		-0-
03	217 N	208	-0-	-9	-0-	22	1	186	2	N	-0-		-0-
04	210 N	223	-0-	13	-0-	14	1	209	2	N	-0-		-0-
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	248	2	N	-0-		-0-
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	15	1	260	2	N	-0-		-0-
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	15	1	257	2	N	-0-		-0-
08	248 N	246	-0-	-2	-0-	14	1	232	2	N	-0-		-0-
09	270 N	212	-0-	-58	-0-	13	1	199	2	N	-0-		-0-
10	279 N	222	-0-	-57	-0-	14	1	208	2	N	-0-		-0-
11	240 N	216	-0-	-24	-0-	14	1	202	2	N	-0-		-0-
12	217 N	205	-0-	-12	-0-	14	1	191	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				2,794	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750								
MEADOR				WELL #:	1	RRCID -> 148788	COMPL. DATE 03/30/1994	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2749	-	2754
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CRYSTAL FALLS (CONGL. 4100)				22114 250	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.				213703										
ALLAR				WELL #:	4	RRCID -> 273554	COMPL. DATE 08/01/2014	TOTAL DEPTH 4650	PERF. 3985 - 3993					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3658	2098	-0-	-1560	-0-	2098	3			N	-0-			-0-
02	3024 #	2407	-0-	-617	-0-	2407	3			N	-0-			-0-
03	3317 #	3221	-0-	-96	-0-	3221	3			N	-0-			-0-
04	3210 #	2906	-0-	-304	-0-	2906	3			N	-0-			-0-
05	3038 #	2366	-0-	-672	-0-	2366	3			N	-0-			-0-
06	3120 #	2703	-0-	-417	-0-	2703	3			N	-0-			-0-
07	3224 #	2868	-0-	-356	-0-	2868	3			N	-0-			-0-
08	3224 #	2803	-0-	-421	-0-	2803	3			N	-0-			-0-
09	2910 #	2627	-0-	-283	-0-	2627	3			N	-0-			-0-
10	2883 #	2557	-0-	-326	-0-	2557	3			N	-0-			-0-
11	2790 #	2395	-0-	-395	-0-	2395	3			N	-0-			-0-
12	2883 #	2365	-0-	-518	-0-	2365	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		31,316				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STOKES				WELL #:	2	RRCID -> 282513	COMPL. DATE 07/29/2017	TOTAL DEPTH	4544	PERF. 3983	-	3989
01	1364	N	763	-0-	-601	-0-	763	3	N	-0-		-0-
02	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3	N	-0-		-0-
03	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3	N	-0-		-0-
04	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3	N	-0-		-0-
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3	N	-0-		-0-
06	1560	N	1526	-0-	-34	-0-	1526	3	N	-0-		-0-
07	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3	N	-0-		-0-
08	1612	N	1371	-0-	-241	-0-	1371	3	N	-0-		-0-
09	1530	N	1018	-0-	-512	-0-	1018	3	N	-0-		-0-
10	1612	N	864	-0-	-748	-0-	864	3	N	-0-		-0-
11	1320	N	679	-0-	-641	-0-	679	3	N	-0-		-0-
12	1054	N	582	-0-	-472	-0-	582	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			16,935	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC.				735231								
A B UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 147835	COMPL. DATE 12/22/1993	TOTAL DEPTH	4163	PERF. 4006 -	4036	
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2	N	-0-		41
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2	N	-0-		41
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2	N	-0-		41
04	570	N	552	-0-	-18	-0-	552	2	N	-0-		41
05	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	2	N	-0-		41
06	570	N	532	-0-	-38	-0-	532	2	N	-0-		41
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2	N	-0-		41
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2	N	-0-		41
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2	N	-0-		41
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2	N	-0-		41
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2	N	-0-		41
*12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2	N	-0-		41
TOTAL GAS PROD:				6,725		TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-					

CRYSTAL FALLS (CONGL. 4100)		//CONT.//		22114 250	ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: STEPHENS				
SAFARI RESOURCES, LLC				743194											
BROWN, R. A.		WELL #:		2	RRCID -> 143606		COMPL. DATE 06/05/1998		TOTAL DEPTH		4521	PERF. 4008 - 4014			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRYSTAL FALLS, EAST (CADD0)				22120 300	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS		
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP.				803490						
ROBERTSON				WELL #:	1	RRCID -> 144070	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3408 PERF. 3319 - 3322
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMING (CONGLOMERATE)				22211 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563							
JACKSON RANCH "C"				WELL #:	1	RRCID -> 190626	COMPL. DATE 08/09/2002	TOTAL DEPTH	4510	PERF. 3923	- 3926
01	403	N	346	-0-	-57	-0-	346	2	N	-0-	-0-
02	308	N	305	-0-	-3	-0-	305	2	N	-0-	-0-
03	341	N	279	-0-	-62	-0-	279	2	N	-0-	-0-
04	330	N	201	-0-	-129	-0-	201	2	N	-0-	-0-
05	341	N	258	-0-	-83	-0-	258	2	N	-0-	-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2	N	-0-	-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2	N	-0-	-0-
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2	N	-0-	-0-
09	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2	N	-0-	-0-
10	310	N	230	-0-	-80	-0-	230	2	N	-0-	-0-
11	270	N	222	-0-	-48	-0-	222	2	N	-0-	-0-
12	279	N	208	-0-	-71	-0-	208	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 3,190

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.// 22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO									
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563															
STUART, J. N. "B"		WELL #: 36		RRCID -> 245324		COMPL. DATE 09/28/2008		TOTAL DEPTH 4148		PERF. 3441 - 3449							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					-0-	
02	84 N	49	-0-	-35	-0-	49	2			N	-0-					-0-	
03	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-	
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-	
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-	
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-	
07	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-	
08	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-	
09	90 N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					-0-	
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-	
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-	
*12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		934		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

DELTA OIL & GAS LTD.		213703							
LINK "O"		WELL #: 1		RRCID -> 159138		COMPL. DATE 06/25/1996		TOTAL DEPTH 4174 PERF. 3902 - 3906	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LINK NW-52				WELL #:	3	RRCID -> 175338	COMPL. DATE	11/15/1999	TOTAL DEPTH	4263	PERF. 3901 - 3909	
01	465 N	462	-0-	-3	-0-	459	3	3 9	N	3		56
02	504 N	405	-0-	-99	-0-	405	3		N	-0-		56
03	496 N	380	-0-	-116	-0-	380	3		N	-0-		56
04	450 N	347	-0-	-103	-0-	347	3		N	-0-		56
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	432	3	21 9	N	19		75
06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-		75
07	372 N	371	-0-	-1	-0-	367	3	4 9	N	4		79
08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	566	3	1 9	N	1		80
09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	490	3	31 9	N	28		108
10	372 N	359	-0-	-13	-0-	359	3		N	-0-	95 1	13
11	540 N	286	-0-	-254	-0-	286	3		N	-0-		13
12	527 N	270	-0-	-257	-0-	260	3	10 9	N	9		22
TOTAL GAS PROD:			4,860			TOTAL CONDENSATE PROD:			64			

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.// 22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703														
JACKSON RANCH "B"		WELL #: 2		RRCID -> 193561		COMPL. DATE 11/26/2002		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 3823 - 3832						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2480 X	1907	-0-	-573	-0-	1907	3			Y	-0-					-0-
02	2240 X	2105	-0-	-135	-0-	2105	3			Y	-0-					-0-
03	2480 X	2292	-0-	-188	-0-	2292	3			Y	-0-					-0-
04	2370 X	2265	-0-	-105	-0-	2265	3			Y	-0-					-0-
05	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			Y	-0-					-0-
06	2250 X	2233	-0-	-17	-0-	2233	3			Y	-0-					-0-
07	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			Y	-0-					-0-
08	2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			Y	-0-					-0-
09	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			Y	-0-					-0-
10	2356 X	2205	-0-	-151	-0-	2205	3			Y	-0-					-0-
11	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			Y	-0-					-0-
12	2635 X	2361	-0-	-274	-0-	2361	3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		27,371				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

JACKSON RANCH "B"				WELL #:	1	RRCID -> 200562	COMPL. DATE 03/01/2004	TOTAL DEPTH 4540	PERF. 3610 - 3622
01	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3	Y	-0-
02	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	3	Y	-0-
03	992 N	943	-0-	-49	-0-	943	3	Y	-0-
04	870 N	524	-0-	-346	-0-	524	3	Y	-0-
05	992 N	907	-0-	-85	-0-	907	3	Y	-0-
06	900 N	379	-0-	-521	-0-	379	3	Y	-0-
07	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3	Y	-0-
08	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3	Y	-0-
09	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3	Y	-0-
10	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3	Y	-0-
11	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3	Y	-0-
12	2015 N	1959	-0-	-56	-0-	1959	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			15,719		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

LINK "R"				WELL #:	1	RRCID -> 218881	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4230 PERF.	3901 -	3905
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3	N	-0-			23
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3	N	-0-			23
03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3	N	-0-			23
04	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3	N	-0-			23
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3	N	-0-			23
06	510 N	482	-0-	-28	-0-	482	3	N	-0-			23
07	527 N	465	-0-	-62	-0-	465	3	N	-0-			23
08	527 N	498	-0-	-29	-0-	498	3	N	-0-			23
09	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3	N	-0-			23
10	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3	N	-0-			23
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3	N	-0-			23
12	589 N	499	-0-	-90	-0-	499	3	N	-0-			23
TOTAL GAS PROD:			6,075		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.// 22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
LINK NW-52		WELL #: 2		RRCID -> 219659		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH	
										4250 PERF. 3924 - 3928	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
											EOM
											BALANCE
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-	-0-
02		10 N	9	-0-	-1	-0-	9 3		N	-0-	-0-
03		10 N	9	-0-	-1	-0-	9 3		N	-0-	-0-
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-	-0-
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-	-0-
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-	-0-
07		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-	-0-
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-	-0-
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-	-0-
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-	-0-
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-	-0-
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			118		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

JACKSON RANCH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 221647		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 4407 PERF. 3879 - 3885			
01	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 3		N	-0-	-0-	-0-
02	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 3		N	-0-	-0-	-0-
03	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 3		N	-0-	-0-	-0-
04	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 3		N	-0-	-0-	-0-
05	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 3		N	-0-	-0-	-0-
06	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 3		N	-0-	-0-	-0-
07	1023 N	941	-0-	-82	-0-	941 3		N	-0-	-0-	-0-
08	1054 N	752	-0-	-302	-0-	752 3		N	-0-	-0-	-0-
09	1020 N	920	-0-	-100	-0-	920 3		N	-0-	-0-	-0-
10	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 3		N	-0-	-0-	-0-
11	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 3		N	-0-	-0-	-0-
*12	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 3		N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			11,638		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LINK NE-56		WELL #: 4		RRCID -> 222088		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 4346 PERF. 3923 - 3928			
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-	-0-	-0-
02	10 N	9	-0-	-1	-0-	9 3		N	-0-	-0-	-0-
03	10 N	9	-0-	-1	-0-	9 3		N	-0-	-0-	-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-	-0-	-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-	-0-	-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-	-0-	-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-	-0-	-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-	-0-	-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-	-0-	-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-	-0-	-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-	-0-	-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			118		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CUMMING (CONGLOMERATE)			//CONT.// 22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
DELTA OIL & GAS LTD.			//CONT.// 213703											
HOHHERTZ, A. D.			WELL #: 52		RRCID -> 226034		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		4161 PERF. 3703 - 3728	
M														
0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1783	3	2	9	N	2			23
02	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1618	3	8	9	N	7			30
03	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-			30
04	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1830	3	4	9	N	4			34
05	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1818	3	1	9	N	1			35
06	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-			35
07	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1680	3	4	9	N	4			39
08	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-			39
09	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-			39
10	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1636	3	1	9	N	1			40
11	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-			40
*12	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-			40
TOTAL GAS PROD:		20,276				TOTAL CONDENSATE PROD:				19				

LINK NE-53		WELL #: 4		RRCID -> 239997		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 3791 - 3810	
01	961	N	851	-0-	-110	-0-	851 3	N	-0-	-0-	-0-
02	868	N	739	-0-	-129	-0-	739 3	N	-0-	-0-	-0-
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931 3	N	-0-	-0-	-0-
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870 3	N	-0-	-0-	-0-
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904 3	N	-0-	-0-	-0-
06	900	N	672	-0-	-228	-0-	672 3	N	-0-	-0-	-0-
07	899	N	705	-0-	-194	-0-	705 3	N	-0-	-0-	-0-
08	899	N	592	-0-	-307	-0-	592 3	N	-0-	-0-	-0-
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695 3	N	-0-	-0-	-0-
10	713	N	700	-0-	-13	-0-	700 3	N	-0-	-0-	-0-
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615 3	N	-0-	-0-	-0-
12	713	N	634	-0-	-79	-0-	634 3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,908		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LINK NW-52		WELL #: 6		RRCID -> 239998		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 4280		PERF. 3920 - 3923	
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-	-0-	-0-
02	10	N	9	-0-	-1	-0-	9 3	N	-0-	-0-	-0-
03	10	N	9	-0-	-1	-0-	9 3	N	-0-	-0-	-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-	-0-	-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-	-0-	-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-	-0-	-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-	-0-	-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-	-0-	-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-	-0-	-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-	-0-	-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-	-0-	-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		118		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.//		22211 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703											
LINK "T"		WELL #:		1	RRCID -> 246060		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH	4290	PERF. 3936	-	3937		
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-			35
02	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-			35
03	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-			35
04	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-			35
05	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-			35
06	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	-0-	2534	3			N	-0-			35
07	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	-0-	2615	3			N	-0-			35
08	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-			35
09	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-			35
10	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-			35
11	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-			35
*12	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-			35
TOTAL GAS PROD:		23,609				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

LINK "T"				WELL #:	2	RRCID ->	261962	COMPL. DATE	12/10/2011	TOTAL DEPTH	4329	PERF. 3836	-	3842
01	2170	N	2068	-0-	-102	-0-	2068	3	N	-0-				-0-
02	1904	N	1247	-0-	-657	-0-	1247	3	N	-0-				-0-
03	2077	N	1386	-0-	-691	-0-	1386	3	N	-0-				-0-
04	2010	N	1367	-0-	-643	-0-	1367	3	N	-0-				-0-
05	1395	N	903	-0-	-492	-0-	903	3	N	-0-				-0-
06	1350	N	868	-0-	-482	-0-	868	3	N	-0-				-0-
07	1426	N	1098	-0-	-328	-0-	1098	3	N	-0-				-0-
08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3	N	-0-				-0-
09	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3	N	-0-				-0-
10	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3	N	-0-				-0-
11	1290	N	1152	-0-	-138	-0-	1152	3	N	-0-				-0-
12	1426	N	1232	-0-	-194	-0-	1232	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				15,427	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

LINK RANCH 'U'				WELL #:		2	RRCID -> 261970	COMPL. DATE 01/04/2012	TOTAL DEPTH	4307	PERF. 3848	-	3852
01	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3	N	-0-			-0-
02	1624	N	1556	-0-	-68	-0-	1556	3	N	-0-			-0-
03	1798	N	1729	-0-	-69	-0-	1729	3	N	-0-			-0-
04	1740	N	1677	-0-	-63	-0-	1677	3	N	-0-			-0-
05	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3	N	-0-			-0-
06	1680	N	1665	-0-	-15	-0-	1665	3	N	-0-			-0-
07	1736	N	1680	-0-	-56	-0-	1680	3	N	-0-			-0-
08	1736	N	1456	-0-	-280	-0-	1456	3	N	-0-			-0-
09	1680	N	1631	-0-	-49	-0-	1631	3	N	-0-			-0-
10	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3	N	-0-			-0-
11	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3	N	-0-			-0-
12	1674	N	1401	-0-	-273	-0-	1401	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				19,507		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.//		22211 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703								
LINK NE-53		WELL #:		5	RRCID -> 261975		COMPL. DATE 01/16/2012		TOTAL DEPTH		4278 PERF. 3800 - 3804	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		434 N	411	-0-	-23	-0-	411 3		N	-0-		-0-
02		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3		N	-0-		-0-
03		403 N	335	-0-	-68	-0-	335 3		N	-0-		-0-
04		390 N	386	-0-	-4	-0-	386 3		N	-0-		-0-
05		403 N	349	-0-	-54	-0-	349 3		N	-0-		-0-
06		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3		N	-0-		-0-
07		403 N	372	-0-	-31	-0-	372 3		N	-0-		-0-
08		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3		N	-0-		-0-
09		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3		N	-0-		-0-
10		372 N	221	-0-	-151	-0-	221 3		N	-0-		-0-
11		330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-		-0-
12		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,529		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

A. D. HOHERTZ		WELL #:		53	RRCID -> 278560		COMPL. DATE 05/08/2014		TOTAL DEPTH		4151 PERF. 3640 - 3648	
01		700 N	700	-0-	-0-	-0-	676 3	24 9	N	22		106
02		616 N	563	-0-	-53	-0-	563 3		N	-0-	83 1	23
03		681 N	681	-0-	-0-	-0-	668 3	13 9	N	12		35
04		690 N	641	-0-	-49	-0-	631 3	10 9	N	9		44
05		632 N	632	-0-	-0-	-0-	618 3	14 9	N	13		57
06		660 N	603	-0-	-57	-0-	595 3	8 9	N	7		64
07		651 N	618	-0-	-33	-0-	605 3	13 9	N	12		76
08		643 N	643	-0-	-0-	-0-	635 3	8 9	N	7		83
09		617 N	617	-0-	-0-	-0-	609 3	8 9	N	7		90
10		620 N	600	-0-	-20	-0-	590 3	10 9	N	9		99
11		630 N	599	-0-	-31	-0-	592 3	7 9	N	6	89 1	16
12		651 N	648	-0-	-3	-0-	637 3	11 9	N	10		26
TOTAL GAS PROD:		7,545		TOTAL CONDENSATE PROD:		114						

LINK SW-45		WELL #:		1	RRCID -> 279259		COMPL. DATE 02/01/2016		TOTAL DEPTH		4250 PERF. 3942 - 3948	
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-		14
02		10 N	9	-0-	-1	-0-	9 3		N	-0-		14
03		10 N	9	-0-	-1	-0-	9 3		N	-0-		14
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-		14
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-		14
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-		14
07		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-		14
08		11 N	11	-0-	-0-	-0-	10 3	1 9	N	1		15
09		11 N	11	-0-	-0-	-0-	10 3	1 9	N	1		16
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-		16
11		11 N	10	-0-	-1	-0-	10 3		N	-0-		16
12		11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-	16 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		110		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

CUMMING (CONGLOMERATE)			//CONT.//		22111 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO						
J-TEC OPERATING, LLC					427739												
IONI CREEK 60			WELL #:		6U	RRCID -> 153742		COMPL. DATE 03/26/1995			TOTAL	DEPTH	3940	PERF.	3685	-	3690
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

IONI CREEK 60				WELL #:	8	RRCID -> 154015	COMPL. DATE 04/15/1995	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3789	-	3801
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

IONI CREEK 55				WELL #:	2	RRCID -> 157222	COMPL. DATE 12/15/1995	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3678	-	3698
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-	N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CUMMING (CONGLOMERATE) J-TEC OPERATING, LLC HILLTOP				//CONT.// 22211 100 //CONT.// 427739 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-		40 3			N	-0-					-0-
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-		25 3			N	-0-					-0-
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-		28 3			N	-0-					-0-
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-		92 3			N	-0-					-0-
*11	92 N	92	-0-	-0-	-0-		92 3			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				277	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

STUART 55				WELL #: 4	RRCID -> 175833	COMPL. DATE 01/21/2000	TOTAL DEPTH 3952	PERF. 3842 - 3850	
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-	
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3	N	-0-	
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-	
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-	
*11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3	N	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	
TOTAL GAS PROD:				428	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

HILLTOP				WELL #: 2	RRCID -> 180022	COMPL. DATE 04/24/1997	TOTAL DEPTH 4120	PERF. 3962 - 3978	
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-		N	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.// 22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
J-TEC OPERATING, LLC		//CONT.// 427739								
IONI CREEK 60		WELL #: 12L		RRCID -> 211061		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3788 - 3802		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3			1
02	112 N	42	-0-	-70	-0-	42	3			1
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			1
04	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	3			1
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			1
06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				1 7	-0-
07	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	3			-0-
08	124 N	35	-0-	-89	-0-	35	3			-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			-0-
*11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		761		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KOKOMO ENERGY, INC.		474070		RRCID -> 145744		COMPL. DATE 05/10/1993		TOTAL DEPTH 4248 PERF. 3844 - 3850		
MOUNTAIN TOP		WELL #: 1								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MOUNTAIN TOP		WELL #: 3		RRCID -> 146048		COMPL. DATE 07/23/1993		TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3786 - 3792		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CUMMING (CONGLOMERATE) //CONT.// 22211 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 KOKOMO ENERGY, INC. //CONT.// 474070
 MOUNTAIN TOP WELL #: 7L RRCID -> 148298 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3818 - 3822

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

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262
 LINK "68" WELL #: 1 RRCID -> 186546 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 3583 - 3621

01	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2			N	-0-			-0-
02	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2			N	-0-			-0-
03	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-			-0-
04	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			N	-0-			-0-
05	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			N	-0-			-0-
06	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	2			N	-0-			-0-
07	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	2			N	-0-			-0-
08	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	2			N	-0-			-0-
09	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	2			N	-0-			-0-
10	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	4931	2			N	-0-			-0-
11	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	2			N	-0-			-0-
*12	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 55,328														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINK "68" WELL #: 3 RRCID -> 197802 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3578 - 3618

01	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-			-0-
02	1232 N	1150	-0-	-82	-0-	1150	2			N	-0-			-0-
03	1488 N	1360	-0-	-128	-0-	1360	2			N	-0-			-0-
04	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-			-0-
05	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-			-0-
06	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-			-0-
07	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-			-0-
08	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 6,658														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.// 22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
MARJAC OIL COMPANY, INC.		//CONT.// 526262														
LINK "SW55"		WELL #: 1		RRCID -> 224922		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 3634 - 3678						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
03	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
04	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
05	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
11	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					-0-
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,875				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LINK "54"				WELL #:	1	RRCID -> 244722	COMPL. DATE 12/07/2008	TOTAL DEPTH	4235	PERF. 3738	-	3748
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-			96
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			96
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-			96
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-			96
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-			96
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2	N	-0-			96
07	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2	N	-0-			96
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-			96
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-			96
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-			96
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2	N	-0-			96
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2	N	-0-			96
TOTAL GAS PROD:			385		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MORALES, NANCY COODY TR. 3				WELL #:	3	RRCID -> 261322	COMPL. DATE 07/13/2011	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3777	-	3784
01	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2	N	-0-		-0-
02	3724	X	3544	-0-	-180	-0-	3544	2	N	-0-		-0-
03	4123	X	4023	-0-	-100	-0-	4023	2	N	-0-		-0-
04	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	2	N	-0-		-0-
05	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2	N	-0-		-0-
06	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	2	N	-0-		-0-
07	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	2	N	-0-		-0-
08	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2	N	-0-		-0-
09	3990	X	2583	-0-	-1407	-0-	2583	2	N	-0-		-0-
10	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2	N	-0-		-0-
11	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2	N	-0-		-0-
*12	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				52,593	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CUMMING (CONGLOMERATE)			//CONT.//		22211 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
MOGUL RESOURCES, LLC					573657										
HART RANCH "36"			WELL #:		2	RRCID -> 178799		COMPL. DATE 08/14/2013		TOTAL DEPTH		3810	PERF. 3224 - 3257		
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		716				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		716				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		716				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		716				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		716				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		716				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		716				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		716				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		716				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		716				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		716				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		716				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HART RANCH 36					WELL #:	1	RRCID -> 179297	COMPL. DATE 07/21/2000	TOTAL DEPTH	4180	PERF. 3941	-	3949
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	103	-0-	103	103	103 3	N	-0-				-0-
03	14B	DENY	103	-0-	103	206	103 3	N	-0-				-0-
04	14B	DENY	109	-0-	109	315	109 3	N	-0-				-0-
05	14B	DENY	110	-0-	110	425	110 3	N	-0-				-0-
06	14B	DENY	105	-0-	105	530	105 3	N	-0-				-0-
07	14B	DENY	90	-0-	90	620	90 3	N	-0-				-0-
08	14B	DENY	105	-0-	105	725	105 3	N	-0-				-0-
09	14B	DENY	103	-0-	103	828	103 3	N	-0-				-0-
10		938 X	110	-0-	-828	-0-	110 2	N	-0-				-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				938	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC				844073										
STUART, J. N. A				WELL #:	10	RRCID -> 161703	COMPL. DATE 02/15/1997	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3242	-	3256		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					2	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					2	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					2	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					2	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					2	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					2	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					2	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					2	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					2	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					2	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					2	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					2	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.//		22211 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
WEST INLAND ENERGY, INC.				910215										
HART RANCH				WELL #: 2602	RRCID -> 172571		COMPL. DATE 12/05/1999		TOTAL DEPTH 4210		PERF. 3874 - 3906			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HART RANCH				WELL #:	2604	RRCID ->	183455	COMPL. DATE	05/09/2001	TOTAL DEPTH	4133	PERF.	3781 -	3791
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-			N	10				56
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-			N	27				83
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	37				120
04	180	N	99	-0-	-81	-0-	49 2	50 9	N	45	164 1			1
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	35				36
06	60	N	28	-0-	-32	-0-	10 2	18 9	N	16				52
07	93	N	35	-0-	-58	-0-	16 2	19 9	N	17				69
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	22 2	17 9	N	15				84
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	42 2	14 9	N	13				97
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	48 2	37 9	N	34	129 1			2
*11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	20 2	21 9	N	19				21
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT				21
TOTAL GAS PROD:				383	TOTAL CONDENSATE PROD:				268					

HART RANCH				WELL #: 2603		RRCID -> 186184		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 4172		PERF. 3900 - 3966	
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-			-0-
02	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	2	N	-0-			-0-
03	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2	N	-0-			-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2	N	-0-			-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
06	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2	N	-0-			-0-
07	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2	N	-0-			-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
12	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				46	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CURTIS MITCHELL (CONGL)		22349 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
KEATING ENERGY, INC.		453142									
KAHLBAU, MITCHELL		WELL #: 2		RRCID -> 086925		COMPL. DATE 03/14/1980		TOTAL DEPTH		4300 PERF. 4010 - 4028	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	589 N	158	-0-	-431	-0-	158 2	N	-0-			115
02	588 N	182	-0-	-406	-0-	182 2	N	-0-			115
03	465 N	399	-0-	-66	-0-	398 2	N	1	9		116
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	447 2	N	1	9		117
05	543 N	543	-0-	-0-	-0-	542 2	N	1	9		118
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	509 2	N	1	9		119
07	503 N	503	-0-	-0-	-0-	502 2	N	1	9		120
08	558 N	456	-0-	-102	-0-	455 2	N	1	9		121
09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	625 2	N	1	9		122
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	557 2	N	1	9		123
11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	463 2	N	1	9		124
*12	675 N	675	-0-	-0-	-0-	674 2	N	1	9		125
TOTAL GAS PROD:		5,522		TOTAL CONDENSATE PROD:		10					

CURTIS		WELL #: 4		RRCID -> 094543		COMPL. DATE 05/11/1981		TOTAL DEPTH		4243 PERF. 4050 - 4092	
01	1178 N	1018	-0-	-160	-0-	1018 2	N	-0-			-0-
02	1064 N	945	-0-	-119	-0-	945 2	N	-0-			-0-
03	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 2	N	-0-			-0-
04	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 2	N	-0-			-0-
05	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 2	N	-0-			-0-
06	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 2	N	-0-			-0-
07	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 2	N	-0-			-0-
08	1054 N	808	-0-	-246	-0-	808 2	N	-0-			-0-
09	1050 N	1003	-0-	-47	-0-	1003 2	N	-0-			-0-
10	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 2	N	-0-			-0-
11	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 2	N	-0-			-0-
12	1023 N	983	-0-	-40	-0-	983 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,167		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

D. B. (CONGL)		22492 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD			
BRECK OPERATING CORP.		089974									
NAIL "23"		WELL #: 1		RRCID -> 151884		COMPL. DATE 10/30/1994		TOTAL DEPTH		5070 PERF. 4612 - 4620	
01	558 N	545	-0-	-13	-0-	519 2	26 9 N	24			106
02	504 N	497	-0-	-7	-0-	473 2	24 9 N	22			128
03	545 N	545	-0-	-0-	-0-	522 2	23 9 N	21			149
04	540 N	529	-0-	-11	-0-	506 2	23 9 N	21			170
05	558 N	546	-0-	-12	-0-	521 2	25 9 N	23			193
06	540 N	503	-0-	-37	-0-	503 2	N	-0-			193
07	558 N	528	-0-	-30	-0-	524 2	4 9 N	4			197
08	558 N	548	-0-	-10	-0-	526 2	22 9 N	20			217
09	510 N	509	-0-	-1	-0-	509 2	N	-0-	165 1		52
10	527 N	514	-0-	-13	-0-	500 2	14 9 N	13			65
11	540 N	511	-0-	-29	-0-	487 2	24 9 N	22			87
*12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	520 2	26 9 N	24			111
TOTAL GAS PROD:		6,321		TOTAL CONDENSATE PROD:		194					

D. J. (CONGL.) 22618 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 VAN OPERATING, LTD. 881442
 CASEY "58" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194424 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 4824 PERF. 4458 - 4482

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	20	1	14	3	N	-0-					58
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	20	1	26	3	N	-0-					58
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	20	1	30	3	N	-0-					58
04	30 N	51	-0-	21	-0-	20	1	31	3	N	-0-					58
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	20	1	30	3	N	-0-					58
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	20	1	27	3	N	-0-					58
07	62 N	47	-0-	-15	-0-	20	1	27	3	N	-0-					58
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	25	1	23	3	N	-0-					58
09	60 N	35	-0-	-25	-0-	25	1	10	3	N	-0-					58
*10	62 N	38	-0-	-24	-0-	25	1	13	3	N	-0-					58
*11	60 N	6	-0-	-54	-0-	6	3			N	-0-					58
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D. JACK (GARDNER) 22620 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
 HUDSON (SEC.70) WELL #: 2 RRCID -> 097761 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 2642 PERF. 2615 - 2621

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D P B CONGLOMERATE 22677 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
 RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
 SPRINGFIELD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106476 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5166 - 5189

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D.R.S. (LAKE SAND)			22680 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
NT MINERALS, LLC			615872														
COOPER "A"			WELL #:		3		RRCID -> 218263		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 3990		PERF. 3584 - 3604				
M																	
0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2				N	-0-					26
02	476 N	358	-0-	-118	-0-	358	2				N	-0-					26
03	744 N	397	-0-	-347	-0-	397	2				N	-0-					26
04	660 N	394	-0-	-266	-0-	394	2				N	-0-					26
05	403 N	352	-0-	-51	-0-	352	2				N	-0-					26
06	390 N	302	-0-	-88	-0-	302	2				N	-0-					26
07	403 N	306	-0-	-97	-0-	306	2				N	-0-					26
08	341 N	302	-0-	-39	-0-	302	2				N	-0-					26
09	300 N	228	-0-	-72	-0-	228	2				N	-0-					26
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2				N	-0-					26
11	300 N	240	-0-	-60	-0-	240	2				N	-0-					26
*12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2				N	-0-					26
TOTAL GAS PROD:		4,340				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

PETEX				659782													
SCOTT				WELL #:		2		RRCID -> 236449		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH		4213		PERF. 3722 - 3726	
01	3100	N	1283	-0-	-1817	8599	1283	2		N	-0-						-0-
02	2800	N	1052	-0-	-1748	6851	1052	2		N	-0-						-0-
03	3100	N	1369	-0-	-1731	5120	1369	2		N	-0-						-0-
04	3000	N	1069	-0-	-1931	3189	1069	2		N	-0-						-0-
05	3100	N	1448	-0-	-1652	1537	1448	2		N	-0-						-0-
06	2589	N	1052	-0-	-1537	-0-	1052	2		N	-0-						-0-
07	1116	N	875	-0-	-241	-0-	875	2		N	-0-						-0-
08	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2		N	-0-						-0-
09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2		N	-0-						-0-
10	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2		N	-0-						-0-
11	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2		N	-0-						-0-
*12	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2		N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			15,554		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

STERLING OIL AND GAS WALLENBERG, V. 490			818896 WELL #: 1	RRCID -> 111771	COMPL. DATE 04/03/1984	TOTAL DEPTH 4225	PERF. 3743 - 3748	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DALE (FRY) 22810 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN
 KLH OIL & GAS, INC. 448810
 FOMBY, O. B. WELL #: 19 RRCID -> 096782 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1304 - 1310

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	14 N	11	-0-	-3	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	14 N	11	-0-	-3	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	13 N	3	-0-	-10	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	14 N	4	-0-	-10	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		140		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

DALLAS (STRAWN) 22825 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 SEVEN CROSS OPERATING, LLC 767834
 MILLER LITE WELL #: 1 RRCID -> 133499 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1918 - 1923

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

DALTON (MARBLE FALLS) 22852 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 ATLAS BARNETT, LLC 036556
 SLATE RIVER RANCH WELL #: RRCID -> 261593 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4377 - 4662

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2016

DALTON BEND (2300)			22860 350		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
NWG OPERATING LLC			616947											
BELDING "A"			WELL #:		1		RRCID -> 129701		COMPL. DATE 01/04/1989		TOTAL DEPTH 4111		PERF. 2569 - 2636	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	17	1	46	2	N	-0-			-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	11	1	29	2	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	6	2	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			112	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388													
MCMURREY, M. H. "C"				WELL #:	20C	RRCID ->	093060	COMPL. DATE	11/19/1980	TOTAL DEPTH	4026	PERF.	2310	-	2325		
01	248	N	173	-0-	-75	-0-	173	2	N	-0-							-0-
02	252	N	211	-0-	-41	-0-	211	2	N	-0-							-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2	N	-0-							-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2	N	-0-							-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2	N	-0-							-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2	N	-0-							-0-
07	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2	N	-0-							-0-
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2	N	-0-							-0-
09	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	2	N	-0-							-0-
10	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	2	N	-0-							-0-
11	330	N	270	-0-	-60	-0-	270	2	N	-0-							-0-
*12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2	N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:				3,635	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

MCMURREY, M.H. -C				WELL #:	7C	RRCID -> 120664	COMPL. DATE 02/17/1986	TOTAL DEPTH	3975	PERF. 2426	-	2457
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-			30
02	84 N	16	-0-	-68	-0-	16	2	N	-0-			30
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-			30
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-			30
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			30
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-			30
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-			30
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-			30
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-			30
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-			30
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2	N	-0-			30
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2	N	-0-			30
TOTAL GAS PROD:				1,070	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

DALTON BEND (4000) 22860 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
 MCMURREY, M.H. C WELL #: 17C RRCID -> 088942 COMPL. DATE 03/26/1980 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3983 - 3996

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			15
02		84 N	17	-0-	-67	-0-	17	2		N	-0-			15
03		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			15
04		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			15
05		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			15
06		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			15
07		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			15
08		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			15
09		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			15
10		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			15
11		90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2		N	-0-			15
12		93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2		N	-0-			15
TOTAL GAS PROD:				1,071				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

MCMURREY, M.H.C WELL #: 16C RRCID -> 088943 COMPL. DATE 03/13/1980 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 4010 - 4015

01		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
02		56 N	17	-0-	-39	-0-	17	2		N	-0-			-0-
03		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
04		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
05		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
06		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
07		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
08		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
09		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
10		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
11		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
*12		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				1,073				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

MCMURREY, M. H. D WELL #: 87D RRCID -> 123544 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4006 - 4013

01		93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2		N	-0-			-0-
02		84 N	77	-0-	-7	-0-	77	2		N	-0-			-0-
03		93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2		N	-0-			-0-
04		90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2		N	-0-			-0-
05		93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2		N	-0-			-0-
06		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
07		93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2		N	-0-			-0-
08		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
09		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
10		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
11		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
*12		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				916				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

(GWN415)

02/13/2019

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
PRELIMINARY ANNUAL 2018 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 7B

PAGE: 567

DALTON BEND (4000) //CONT.// 22860 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
MCMURREY, M.H. D WELL #: 24D RRCID -> 128339 COMPL. DATE 02/25/1978 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3959 - 3979

M 0 ALLOW CODE GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM
O PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE BALANCE

01 279 N 272 -0- -7 -0- 272 2 N -0- 14
02 252 N 211 -0- -41 -0- 211 2 N -0- 14
03 248 N 248 -0- -0- -0- 248 2 N -0- 14
04 270 N 249 -0- -21 -0- 249 2 N -0- 14
05 264 N 264 -0- -0- -0- 264 2 N -0- 14
06 273 N 273 -0- -0- -0- 273 2 N -0- 14
07 248 N 148 -0- -100 -0- 148 2 N -0- 14
08 333 N 333 -0- -0- -0- 333 2 N -0- 14
09 270 N 255 -0- -15 -0- 255 2 N -0- 14
10 188 N 188 -0- -0- -0- 188 2 N -0- 14
11 278 N 278 -0- -0- -0- 278 2 N -0- 14
*12 322 N 322 -0- -0- -0- 322 2 N -0- 14

TOTAL GAS PROD: 3,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, M.H. D WELL #: 38D RRCID -> 128340 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4086 - 4100

01 186 N 68 -0- -118 -0- 68 2 N -0- 37
02 140 N 118 -0- -22 -0- 118 2 N -0- 37
03 178 N 178 -0- -0- -0- 178 2 N -0- 37
04 189 N 189 -0- -0- -0- 189 2 N -0- 37
05 124 N 102 -0- -22 -0- 102 2 N -0- 37
06 183 N 183 -0- -0- -0- 183 2 N -0- 37
07 186 N 102 -0- -84 -0- 102 2 N -0- 37
08 242 N 242 -0- -0- -0- 242 2 N -0- 37
09 213 N 213 -0- -0- -0- 213 2 N -0- 37
10 188 N 188 -0- -0- -0- 188 2 N -0- 37
11 239 N 239 -0- -0- -0- 239 2 N -0- 37
*12 256 N 256 -0- -0- -0- 256 2 N -0- 37

TOTAL GAS PROD: 2,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY UNIT 65D WELL #: 65D RRCID -> 282670 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 3986 PERF. N/A

01 SHUT IN -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
02 SHUT IN -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
03 SHUT IN -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
04 SHUT IN -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
05 SHUT IN -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
06 SHUT IN -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
07 SHUT IN -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
08 SHUT IN -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
09 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
10 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
11 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
12 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- -0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 DALZELL (MARBLE FALLS, LOWER) 22872 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN
 G.& S. LANDSCAPING, INC. 291946
 PERKINS WELL #: 1 RRCID -> 151208 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 1625 PERF. 1553 - 1561

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

 DAN-CHOATE (STRAWN) 22922 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 SOUTHLAKE EXPLORATION, INC. 805550
 DENNEY WELL #: 2 RRCID -> 241929 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 1956 - 1959

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2	N	-0-		-0-			-0-
614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2	N	-0-		-0-			-0-
557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2	N	-0-		-0-			-0-
621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2	N	-0-		-0-			-0-
698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2	N	-0-		-0-			-0-
643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2	N	-0-		-0-			-0-
686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2	N	-0-		-0-			-0-
743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2	N	-0-		-0-			-0-
701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2	N	-0-		-0-			-0-
695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2	N	-0-		-0-			-0-
660	N	657	-0-	-3	-0-	657	2	N	-0-		-0-			-0-
682	N	642	-0-	-40	-0-	642	2	N	-0-		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,870			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

 DANCING BEAR (DUFFER) 22997 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 PENDRAGON OIL CO. 651162
 COOK WELL #: 1 RRCID -> 265308 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 4206 PERF. 3904 - 3914

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-		-0-			8
117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3	N	-0-		-0-			8
136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-		-0-			8
127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-		-0-			8
112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-		-0-			8
93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-		-0-			8
75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-		-0-			8
124	N	80	-0-	-44	-0-	80	3	N	-0-		-0-			8
78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-		-0-			8
78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-		-0-			8
63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-		-0-			8
0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					8
TOTAL GAS PROD:			1,093			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DANIEL (STRAWN) GO OIL CORP. WILCOX			23020 865 311420		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PARKER					
WELL #:			1		RRCID -> 094668		COMPL. DATE 01/03/1981			TOTAL	DEPTH	6000	PERF.	2310 -	2314
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-			-0-
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-			-0-
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-			-0-
04	300 N	144	-0-	-156	-0-	-0-	144	2			N	-0-			-0-
05	341 N	133	-0-	-208	-0-	-0-	133	2			N	-0-			-0-
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-			-0-
07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-			-0-
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-			-0-
09	360 N	208	-0-	-152	-0-	-0-	208	2			N	-0-			-0-
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-			-0-
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-			-0-
12	217 N	143	-0-	-74	-0-	-0-	143	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,815				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RKW OPERATING LLC				714311											
DANIEL				WELL #:		1		RRCID -> 092989		COMPL. DATE 01/02/1981		TOTAL DEPTH 6007		PERF. 2286 - 2290	
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2	N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2	N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2	N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2	N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			284				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DAPHNE (STRAWN) TOWER RESOURCES INC					23098 500 862857	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS			
DYE, JOHNNY					WELL #:	RRCID -> 111283	COMPL. DATE 05/21/1984	TOTAL DEPTH	1966	PERF. 1831	- 1834
01	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

DAVID JR. (TANNEHILL) 23320 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: THROCKMORTON
 TYCO OPERATING CO. 875240
 WALKER-BUCKLER WELL #: 3 RRCID -> 137719 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 539 PERF. 499 - 525

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

DAVIS (RANGER) 23370 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
 MOGUL RESOURCES, LLC 573657
 TRANSIERRA-KLIENER WELL #: 2 RRCID -> 073217 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 4065 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

DAYBREAK FIELD (CONGL.) 23587 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC. 735231
 ROBERTSON-ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 105360 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3952 - 3958

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	558 N	412	-0-	-146	-0-	412	2			N	-0-					-0-	
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-	
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-	
04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-	
05	372 N	87	-0-	-285	-0-	87	2			N	-0-					-0-	
06	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-	
07	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-	
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-	
09	540 N	474	-0-	-66	-0-	474	2			N	-0-					-0-	
10	527 N	245	-0-	-282	-0-	245	2			N	-0-					-0-	
11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-	
12	496 N	380	-0-	-116	-0-	380	2			N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,387				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

DE LEON (MARBLE FALLS BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. LESTER, LETTIE C.				23678 333 105675	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COMANCHE									
WELL #: 1				RRCID -> 017587	COMPL. DATE 09/13/1922	TOTAL DEPTH	2920	PERF. 2620	-	2920						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	60 N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		456			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

DE LEON, N. (STRAWN ENVVOY RESOURCES INC. YOUNG, ANN				23680 500 253131	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COMANCHE									
WELL #: 2				RRCID -> 095191	COMPL. DATE 09/01/1981	TOTAL DEPTH	1612	PERF. 1559	-	1565						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

LUCKY OIL & GAS LINDLEY, EDDIE				512180	RRCID -> 091303	COMPL. DATE 12/22/1980	TOTAL DEPTH	1630	PERF. 1569	-	1572	
WELL #: 1												
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	50
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	50
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	50
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	50
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	50
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	50
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	50
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	50
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	50
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	50
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	50
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	50
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PLUGGED AND ABANDONED 12/20/2010

DE LEON, N. (STRAWN LUCKY OIL & GAS LINDLEY, EDDIE			//CONT.// //CONT.// WELL #:		23680 500 512180	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: COMANCHE				
						RRCID -> 095004		COMPL. DATE 08/16/1981		TOTAL DEPTH		1580 PERF. 1568 -		1574		
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			49
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			49
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			49
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			49
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			49
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			49
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			49
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			49
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			49
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			49
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			49
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			49
PLUGGED AND ABANDONED					12/17/2010											

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDLEY, EDDIE					WELL #:	RRCID -> 095005	COMPL. DATE 08/10/1981	TOTAL DEPTH	1300	PERF. 1292 - 1297
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		49
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		49
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		49
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		49
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		49
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		49
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		49
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		49
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		49
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		49
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		49
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		49
PLUGGED AND ABANDONED					12/17/2010					

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDLEY, EDDIE					WELL #:	RRCID -> 095006	COMPL. DATE 07/20/1981	TOTAL DEPTH	1620	PERF. 1565 -	1577
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			49
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			49
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			49
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			49
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			49
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			49
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			49
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			49
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			49
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			49
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			49
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			49
PLUGGED AND ABANDONED					12/16/2010						

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEADMAN DRAW (CONGL.)			23734 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN											
VAN OPERATING, LTD.			881442																	
WINDHAM, JAMES "10"			WELL #: 1		RRCID -> 115127		COMPL. DATE 02/11/1985		TOTAL DEPTH 4735		PERF. 4489 - 4497									
M		GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					140	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					140	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					140	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					140	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					140	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					140	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					140	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					140	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					140	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					140	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					140	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					140	
PLUGGED AND ABANDONED						12/12/2017	- PLUGGED 12/12/17													

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

DEANN (CONGLOMERATE)				23750 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
RAY HERRING OPERATING CO., LLC				695232											
KEITH				WELL #:		1		RRCID -> 099906		COMPL. DATE 04/26/1982		TOTAL DEPTH 4253		PERF. 3831 - 3838	
01	3941	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2	N	-0-					101	
02	2864	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2	N	-0-					101	
03	3195	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2	N	-0-					101	
04	2993	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2	N	-0-					101	
05	2850	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2	N	-0-					101	
06	2625	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2	N	-0-					101	
07	2170	2046	-0-	-124	-0-	2046	2	N	-0-					101	
08	2170	1042	-0-	-1128	-0-	1042	2	N	-0-					101	
09	2100	2074	-0-	-26	-0-	2074	2	N	-0-					101	
10	2391	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2	N	-0-					101	
11	2425	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2	N	-0-					101	
*12	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2	N	-0-					101	

TOTAL GAS PROD:

30,801

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

FAMBRO-BROYLES				WELL #:	1	RRCID -> 124058	COMPL. DATE 03/15/1987	TOTAL DEPTH	4305	PERF. 3803 - 3807				
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	154	2	1 9	N	1			30
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	135	2	1 9	N	1			31
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	143	2	1 9	N	1			32
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	156	2	3 9	N	3	1	8	34
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	145	2	11 9	N	10			44
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	148	2	23 9	N	21			65
07	155	N	104	-0-	-51	-0-	98	2	6 9	N	5			70
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	145	2	6 9	N	5			75
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	170	2	6 9	N	5			80
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			80
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	155	2	2 9	N	2	2	8	80
*12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			80

TOTAL GAS PROD:

1,824

TOTAL CONDENSATE PROD:

54

DEATON (CONGLOMERATE) 23768 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 GIANT NRG CO., LP 302592
 FULGHAM, BERNICE B. WELL #: 1 RRCID -> 052121 COMPL. DATE 03/01/1972 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419
 BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 083614 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3444 - 3454

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/22/2018 - P/A 03/22/2018																
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615
 POTTER, GEORGIA WELL #: 1 RRCID -> 139646 COMPL. DATE 07/20/1991 TOTAL DEPTH 4997 PERF. 3358 - 3482

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DEEP CREEK (CADD0) 23897 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 KING ENERGY RESOURCES 465526
 JOHNSON 47 WELL #: 1 RRCID -> 173162 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 4277 PERF. 3574 - 3608

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					94
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					97
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					103
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					114
07	14B2 EXT	108	-0-	108	108	95	4	13	9	N	12					126
08	202 R	94	-0-	-108	-0-	86	4	8	9	N	7					133
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	71	4	8	9	N	7					140
10	93 N	63	-0-	-30	-0-	55	4	8	9	N	7					147
11	90 N	49	-0-	-41	-0-	41	4	8	9	N	7					154
12	93 N	42	-0-	-51	-0-	34	4	8	9	N	7					161
TOTAL GAS PROD:		435				TOTAL CONDENSATE PROD:		70								

DEER CROSSING (COOK)				23945 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON						
JACOBS, C. E., CO.				429435												
HENDRICK TG ESTATE 73B				WELL #:		1		RRCID -> 056460		COMPL. DATE 08/21/1973		TOTAL DEPTH 2622		PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	83	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	84 N	49	-0-	-35	-0-	1	1	48	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	93 N	49	-0-	-44	-0-	1	1	48	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	90 N	51	-0-	-39	-0-	2	1	49	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	1	1	47	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	60 N	43	-0-	-17	-0-	1	1	42	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	3	1	107	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	2	1	80	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	62 N	36	-0-	-26	-0-	1	1	35	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			604		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

DEER RIDGE (CONGLOMERATE)				23967 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STEPHENS		
SKY RESOURCES, INC.				786408							
CORBETT				WELL #:	7	RRCID -> 140914	COMPL. DATE 12/11/1991	TOTAL DEPTH	4223	PERF. 4020	- 4028
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333 3	N	-0-		74
02	392	N	268	-0-	-124	-0-	268 3	N	-0-		74
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466 3	N	-0-		74
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415 3	N	-0-		74
05	310	N	265	-0-	-45	-0-	265 3	N	-0-		74
06	450	N	303	-0-	-147	-0-	303 3	N	-0-		74
07	434	N	107	-0-	-327	-0-	107 3	N	-0-		74
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-		74
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364 3	N	-0-		74
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287 3	N	-0-		74
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362 3	N	-0-		74
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-		N	NO RPT		74
TOTAL GAS PROD:				3,170		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

DELANO (STRAWN)				24060 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EASTLAND		
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555						
DELANO, O.H.				WELL #:	11	RRCID -> 090913	COMPL. DATE 11/10/1980	TOTAL DEPTH 3800	PERF. 1578	- 1590
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

DELANO (STRAWN) //CONT.// 24060 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
 PEASE WELL #: 5 RRCID -> 174869 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 1694 - 1704

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DELAY (DUFFER) 24075 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 CIRCLE D OIL & GAS, INC. 153608
 OVERTON, BEN WELL #: 1 RRCID -> 093448 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2823 - 2933

01	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
*11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		855				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KEELER, C.A. WELL #: 2 RRCID -> 125729 COMPL. DATE 02/11/1986 TOTAL DEPTH 3053 PERF. 2633 - 2834

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35	1			-0-
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/24/2018 - P/A 09/24/18																
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DELAY (DUFFER)		//CONT.//		24075 300	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN			
CIRCLE D OIL & GAS, INC.		//CONT.//		153608						
KEELER, C.A.		WELL #:		3	RRCID -> 125730	COMPL. DATE 02/22/1986	TOTAL DEPTH	3066	PERF. 2651	- 2888
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					53
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					53
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					53
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					53
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					53
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				53 1	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KEELER-CAPROCK		WELL #:		1	RRCID -> 125731	COMPL. DATE 12/15/1983	TOTAL DEPTH	2930	PERF. 2825	- 2880
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		63
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DOC OIL		221884		WELL #:		1	RRCID -> 087544	COMPL. DATE 02/01/1980	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2836	- 2840
01	656 N	656	-0-	-0-	-0-		656 2		N	-0-		54
02	609 N	609	-0-	-0-	-0-		609 2		N	-0-		54
03	680 N	680	-0-	-0-	-0-		680 2		N	-0-		54
04	641 N	641	-0-	-0-	-0-		641 2		N	-0-		54
05	612 N	612	-0-	-0-	-0-		612 2		N	-0-		54
06	601 N	601	-0-	-0-	-0-		601 2		N	-0-		54
07	558 N	558	-0-	-0-	-0-		558 2		N	-0-		54
08	496 N	460	-0-	-36	-0-		460 2		N	-0-		54
09	405 N	405	-0-	-0-	-0-		405 2		N	-0-		54
10	496 N	392	-0-	-104	-0-		392 2		N	-0-		54
*11	525 N	525	-0-	-0-	-0-		525 2		N	-0-		54
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		54
TOTAL GAS PROD:		6,139		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DELEON, W (DUFFER)				24077 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COMANCHE			
ARNOT OIL COMPANY, LLC				033012								
FAGAN UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 278116	COMPL. DATE 08/12/2014	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 2885 - 2896				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2	N	-0-			-0-
02	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2	N	-0-			-0-
03	1054 N	1011	-0-	-43	-0-	1011	2	N	-0-			-0-
04	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2	N	-0-			-0-
05	1023 N	941	-0-	-82	-0-	941	2	N	-0-			-0-
06	990 N	901	-0-	-89	-0-	901	2	N	-0-			-0-
07	992 N	900	-0-	-92	-0-	900	2	N	-0-			-0-
08	930 N	845	-0-	-85	-0-	845	2	N	-0-			-0-
09	900 N	755	-0-	-145	-0-	755	2	N	-0-			-0-
10	899 N	746	-0-	-153	-0-	746	2	N	-0-			-0-
*11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,679	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DELONG (CONGLOMERATE)				24152 111	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
E.C. HINDMAN OIL AND GAS				238196								
PRATT, PRESTON				WELL #: 1	RRCID -> 076758	COMPL. DATE 11/27/1977	TOTAL DEPTH 4460	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2	N	-0-			-0-
02	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2	N	-0-			-0-
03	620 N	1	-0-	-619	-0-	1	2	N	-0-			-0-
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-			-0-
05	620 N	182	-0-	-438	-0-	182	2	N	-0-			-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-			-0-
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-			-0-
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-			-0-
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-			-0-
10	248 N	177	-0-	-71	-0-	177	2	N	-0-			-0-
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,597	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LYONS, DAVID F. JR.				517211	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
HOKETT				WELL #: 2	RRCID -> 180731	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4142	PERF. 4142 - 0				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DELONG (CONGLOMERATE)		//CONT.// 24152 111		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
LYONS, DAVID F. JR.		//CONT.// 517211									
HOKETT		WELL #: 3		RRCID -> 180738		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4169	
										PERF. 4003 - 4007	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAFARI RESOURCES, LLC		743194									
LYONS		WELL #: 1		RRCID -> 200220		COMPL. DATE 03/14/2004		TOTAL DEPTH 4108		PERF. 4000 - 4010	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SKY RESOURCES, INC.		786408									
MCDONALD, J. M.		WELL #: 1 B		RRCID -> 219628		COMPL. DATE 06/07/2006		TOTAL DEPTH 4152		PERF. 4006 - 4022	
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3		Y	-0-		-0-
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3		Y	-0-		-0-
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		Y	-0-		-0-
04	270 N	144	-0-	-126	-0-	144 3		Y	-0-		-0-
05	248 N	186	-0-	-62	-0-	186 3		Y	-0-		-0-
06	240 N	227	-0-	-13	-0-	227 3		Y	-0-		-0-
07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	207	-0-	207	207	207 3		Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	212	-0-	212	419	212 3		Y	-0-		-0-
10	634 N	215	-0-	-419	-0-	215 3		Y	-0-		-0-
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3		Y	-0-		-0-
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,383		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DELONG (ZONE A)				24152 666	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS					
S.B. STREET OPERATING, INC.				740251											
MC DONALD, J. T.				WELL #:	5	RRCID ->	160614	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	4018	PERF. 4018 -	4021	
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	465 N	119	-0-	-346	-0-		119	3			Y	-0-			-0-
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-		279	3			Y	-0-			-0-
03	593 N	593	-0-	-0-	-0-		593	3			Y	-0-			-0-
04	477 N	477	-0-	-0-	-0-		477	3			Y	-0-			-0-
05	310 N	221	-0-	-89	-0-		221	3			Y	-0-			-0-
06	570 N	244	-0-	-326	-0-		244	3			Y	-0-			-0-
07	496 N	60	-0-	-436	-0-		60	3			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	307	-0-	307	307		307	3			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	384	-0-	384	691		384	3			Y	-0-			-0-
10	1082 N	391	-0-	-691	-0-		391	3			Y	-0-			-0-
11	505 N	505	-0-	-0-	-0-		505	3			Y	-0-			-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-						Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,580			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TARBETT				WELL #:	1	RRCID -> 267994	COMPL.	DATE 04/09/2013	TOTAL	DEPTH	4304	PERF.	3982 -	3988	
01	930 N	711	-0-	-219	-0-	657	3	54	9	N	49	164	1	96	
02	980 N	796	-0-	-184	-0-	738	3	58	9	N	53			149	
03	961 N	559	-0-	-402	-0-	508	3	51	9	N	46			195	
04	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	905	3	96	9	N	87	165	1	117	
05	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1263	3	140	9	N	127			244	
06	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	978	3	102	9	N	93	169	1	168	
07	1023 N	265	-0-	-758	-0-	244	3	21	9	N	19			187	
08	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1129	3	102	9	N	93	169	1	111	
09	1050 N	746	-0-	-304	-0-	663	3	83	9	N	75			186	
10	806 N	806	-0-	-0-	-0-	737	3	69	9	N	63			249	
11	1050 N	1026	-0-	-24	-0-	909	3	117	9	N	106	173	1	182	
12	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT			182	
TOTAL GAS PROD:				9,624	TOTAL CONDENSATE PROD:				811						

DELRAY (MARBLE FALLS)					24170 700	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN		
CIRCLE D OIL & GAS, INC.					153608					
RAY					WELL #:	1	RRCID -> 150051	COMPL. DATE 01/18/1971	TOTAL DEPTH	2744 PERF. N/A
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DENNIS, SW (2490) 24280 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 GUINN, JOHN L. 337560
 WILSON, E. I. WELL #: 1 RRCID -> 105069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2516 - 2564

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

DENNIS, WEST (STRAWN) 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 BIG STAR EXPLORATION 070442
 ADDISON WELL #: 4 RRCID -> 142122 COMPL. DATE 06/22/1992 TOTAL DEPTH 1077 PERF. 977 - 983

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	*11	12			
31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3	N	-0-			-0-			
28 N	12	-0-	-16	-0-	12	3	N	-0-			-0-			
14 N	13	-0-	-1	-0-	13	3	N	-0-			-0-			
15 N	9	-0-	-6	-0-	9	3	N	-0-			-0-			
12 N	6	-0-	-6	-0-	6	3	N	-0-			-0-			
13 N	8	-0-	-5	-0-	8	3	N	-0-			-0-			
9 N	7	-0-	-2	-0-	7	3	N	-0-			-0-			
6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-			
8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-			
13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-			-0-			
1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			-0-			
0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
TOTAL GAS PROD:		84	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

ADDISON-TARPON WELL #: 1 RRCID -> 143751 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2525 - 2600

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	*11	12			
160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-			-0-			
131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-			-0-			
138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-			-0-			
120 N	94	-0-	-26	-0-	94	3	N	-0-			-0-			
124 N	69	-0-	-55	-0-	69	3	N	-0-			-0-			
120 N	85	-0-	-35	-0-	85	3	N	-0-			-0-			
93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3	N	-0-			-0-			
62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-			
90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-			
145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-			-0-			
7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-			-0-			
0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
TOTAL GAS PROD:		899	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

DENNIS, WEST (STRAWN) //CONT.// 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 BIG STAR EXPLORATION //CONT.// 070442
 MARTIN-MOSS WELL #: 1 RRCID -> 143752 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 2436 - 2449

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-			-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-			-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-			-0-
04	60 N	44	-0-	-16	-0-	44 3		N	-0-			-0-
05	62 N	32	-0-	-30	-0-	32 3		N	-0-			-0-
06	60 N	40	-0-	-20	-0-	40 3		N	-0-			-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-			-0-
*11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		422			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
 WOODRUFF WELL #: 2 RRCID -> 101004 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 1800 - 1850

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WOODRUFF WELL #: 5 RRCID -> 101177 COMPL. DATE 04/30/1982 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1750 - 1785

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

DENNIS, WEST (STRAWN)			//CONT.//		24282 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER									
ROLLO RESOURCES, LLC			//CONT.//		726791														
WRIGHT, J. J.			WELL #:		3	RRCID -> 101995		COMPL. DATE 09/23/1982		TOTAL DEPTH		2500	PERF. 1759 - 1798						
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

JACKSON, NELL				WELL #:	1	RRCID -> 102360	COMPL. DATE 09/24/1982	TOTAL DEPTH	2000 PERF. 1800 - 1834
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

WRIGHT, J. J.				WELL #:	2	RRCID -> 103521	COMPL. DATE 12/16/1982	TOTAL DEPTH	2600	PERF. 1702	-	1752
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DENNIS, WEST (STRAWN) //CONT.// 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
 HARRISON, ANDIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 103522 COMPL. DATE 12/18/1982 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 1805 - 1970

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WOODRUFF WELL #: 3 RRCID -> 103835 COMPL. DATE 10/15/1982 TOTAL DEPTH 2745 PERF. 1760 - 1802

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WOODRUFF WELL #: 6 RRCID -> 104127 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1704 - 1734

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

DENNIS, WEST (STRAWN)				//CONT.//	24282 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
ROLLO RESOURCES, LLC				//CONT.//	726791												
SCARBOROUGH, H.				WELL #:	2	RRCID -> 104756		COMPL. DATE 02/19/1983		TOTAL DEPTH	2460	PERF.	1871 -	1877			
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-															
TOTAL GAS PROD:		-0-															
TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-															

SCARBOROUGH, H.															
		WELL #:		3	RRCID -> 106133		COMPL. DATE 02/28/1983		TOTAL DEPTH	2280	PERF.	1835 -	1865		
01	34 N		34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
02	26 N		26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			-0-
03	35 N		35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
04	30 N		30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	32 N		32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
07	29 N		29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			-0-
08	34 N		34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
09	30 N		30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			250		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WOODRUFF				WELL #:	4	RRCID -> 107313	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2525	PERF.	1718 -	1934
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DENNIS, WEST (STRAWN)			//CONT.//		24282	300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PARKER					
ROLLO RESOURCES, LLC			//CONT.//		726791												
JONES			WELL #:		1		RRCID -> 107415		COMPL. DATE 07/22/1983		TOTAL	DEPTH	2421	PERF.	1680 - 1726		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8802					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8802					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8802					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8802					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8802					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	8802					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8802					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8802					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8802					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8802					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8802					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8802					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON, A. UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 107416	COMPL. DATE 09/26/1983	TOTAL DEPTH	2700	PERF. 2200	-	2540
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALE, T. D.				WELL #:	1	RRCID -> 107909	COMPL. DATE 01/26/1984	TOTAL DEPTH 2692	PERF. 2214	-	2569
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223 2	N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252 2	N	-0-		-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294 2	N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 769

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENNIS, WEST (STRAWN)			//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PARKER										
ROLLO RESOURCES, LLC			//CONT.// 726791																	
JONES			WELL #:		3		RRCID -> 108077			COMPL. DATE 11/15/1983		TOTAL DEPTH 2333		PERF. 1688 - 1719						
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	34 N		34	-0-	-0-	-0-		34	2				N	-0-					-0-	
02	26 N		26	-0-	-0-	-0-		26	2				N	-0-					-0-	
03	135 N		135	-0-	-0-	-0-		135	2				N	-0-					-0-	
04	30 N		30	-0-	-0-	-0-		30	2				N	-0-					-0-	
05	33 N		33	-0-	-0-	-0-		33	2				N	-0-					-0-	
06	32 N		32	-0-	-0-	-0-		32	2				N	-0-					-0-	
07	29 N		29	-0-	-0-	-0-		29	2				N	-0-					-0-	
08	30 N		30	-0-	-0-	-0-		30	2				N	-0-					-0-	
09	30 N		30	-0-	-0-	-0-		30	2				N	-0-					-0-	
10	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			379					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

SCHUTTS				WELL #:	1	RRCID -> 110030	COMPL. DATE 03/27/1984	TOTAL DEPTH	1964 PERF. 1748 - 1814
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-	-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-	-0-
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-	-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-	-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2	N	-0-	-0-
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	N	-0-	-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	N	-0-	-0-
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2	N	-0-	-0-
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			385	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

CARDWELL, BILLY				WELL #:	1	RRCID -> 110032	COMPL. DATE 01/20/1984	TOTAL DEPTH	2700	PERF. 1760	-	2543
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791									
PLEMONS		WELL #: 1		RRCID -> 110033		COMPL. DATE 01/16/1984		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1662 - 1716	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ALLEN		WELL #: 1		RRCID -> 111294		COMPL. DATE 06/15/1984		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1768 - 1812	
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	N	-0-			-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	N	-0-			-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	N	-0-			-0-
04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2	N	-0-			-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2	N	-0-			-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-			-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	N	-0-			-0-
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2	N	-0-			-0-
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		513		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HAINER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 111784		COMPL. DATE 07/09/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 1702 - 2190	
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-			-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-			-0-
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2	N	-0-			-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-			-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	N	-0-			-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-			-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		425		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DENNIS, WEST (STRAWN)														CNTY: PARKER	
ROLLO RESOURCES, LLC															
YOUNGBLOOD															
WELL #: 5 RRCID -> 112311 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 2251 PERF. 1780 - 1928															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHILTON															
WELL #: 1 RRCID -> 112320 COMPL. DATE 08/05/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1661 - 1867															
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-				-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-				-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-				-0-
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-				-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-				-0-
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-				-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		312				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

YOUNGBLOOD															
WELL #: 3 RRCID -> 112333 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1878 - 1993															
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-				-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-				-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				-0-
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-				-0-
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-				-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-				-0-
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-				-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		979				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DENNIS, WEST (STRAWN)			//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PARKER						
ROLLO RESOURCES, LLC			//CONT.// 726791		WELL #: 2		RRCID -> 112334		COMPL. DATE 06/05/1984		TOTAL	DEPTH	2200	PERF. 1770	- 1928	
YOUNGBLOOD																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	154					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	154					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	154					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	154					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	154					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	154					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	144	-0-	144	298	144	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	298					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	298					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	298					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	298					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	298					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			144	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

BEEFMASTER				WELL #:	1	RRCID -> 112979	COMPL. DATE 09/20/1984	TOTAL DEPTH 2700	PERF. 2004 - 2013
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2	N	-0-	-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2	N	-0-	-0-
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2	N	-0-	-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-	-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-	-0-
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2	N	-0-	-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	N	-0-	-0-
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2	N	-0-	-0-
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			722	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

YOUNGBLOOD, E.				WELL #:	7	RRCID -> 113412	COMPL. DATE 09/26/1984	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 2105	- 2022
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-	-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-	-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-	-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-	-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-	-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-	-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-	-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-	-0-
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-	-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:				362		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER									
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791															
CHAPMAN		WELL #: 2		RRCID -> 113533		COMPL. DATE 05/28/1984		TOTAL DEPTH 2407		PERF. 2018 - 2058							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

GLENN, DOROTHY				WELL #:	1	RRCID -> 114238	COMPL. DATE 11/05/1984	TOTAL DEPTH 2650	PERF. 1840	-	1850
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

PLEMONS				WELL #:	2	RRCID ->	114425	COMPL. DATE	11/14/1984	TOTAL DEPTH	2468	PERF.	1687	-	2284
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					4
08	14B2	EXT	552	-0-	552	552	552	2	N	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	552			N	-0-					4
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	552			N	NO RPT					4
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	552			N	NO RPT					4
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	552			N	NO RPT					4
TOTAL GAS PROD:			552	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791									
WOODRUFF		WELL #: 7		RRCID -> 119077		COMPL. DATE 09/30/1985		TOTAL DEPTH 2344		PERF. 1783 - 1929	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODRUFF		WELL #: 8		RRCID -> 120742		COMPL. DATE 02/27/1986		TOTAL DEPTH 2435		PERF. 2141 - 2322	
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-	-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-	-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-	-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-	-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-	-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-	-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-	-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-	-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-	-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 597

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEMONS		WELL #: 3		RRCID -> 198704		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH 2504		PERF. 1729 - 1750	
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292 2		N	-0-	-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276 2		N	-0-	-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-	-0-
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		N	-0-	-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436 2		N	-0-	-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-	-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-	-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-	-0-
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		N	-0-	-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,105

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791									
PRICE		WELL #: 1		RRCID -> 203399		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH		2625 PERF. 1924 - 1940	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PRICE		WELL #: 2		RRCID -> 203403		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH		2302 PERF. 1786 - 1798	
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-			-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-			-0-
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2	N	-0-			-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-			-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2	N	-0-			-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-			-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	N	-0-			-0-
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2	N	-0-			-0-
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		477		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DESDEMONA		24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
GREENHAW, MORRIS R.		331530									
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1901		RRCID -> 017636		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		2931 PERF. 2865 - 2898	
01	62 N	23	-0-	-39	-0-	23 3	N	-0-			-0-
02	84 N	34	-0-	-50	-0-	34 3	N	-0-			-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-			-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3	N	-0-			-0-
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3	N	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3	N	-0-			-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3	N	-0-			-0-
08	62 N	37	-0-	-25	-0-	37 3	N	-0-			-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 3	N	-0-			-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3	N	-0-			-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 3	N	-0-			-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		356		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: EASTLAND			
GREENHAW, MORRIS R.		//CONT.//		331530										
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #:		1601	RRCID -> 042956		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	93 N	49	-0-	-44	-0-	49	3		N	-0-			-0-	
02	112 N	44	-0-	-68	-0-	44	3		N	-0-			-0-	
03	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3		N	-0-			-0-	
04	60 N	31	-0-	-29	-0-	31	3		N	-0-			-0-	
05	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3		N	-0-			-0-	
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3		N	-0-			-0-	
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-	
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-	
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3		N	-0-			-0-	
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-			-0-	
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3		N	-0-			-0-	
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		334				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HOGTOWN-MOORE UNIT				WELL #:	1301	RRCID	-> 043479	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	62 N	13	-0-	-49	-0-	13	3	N	-0-				-0-
02	84 N	8	-0-	-76	-0-	8	3	N	-0-				-0-
03	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	3	N	-0-				-0-
04	13 N	2	-0-	-11	-0-	2	3	N	-0-				-0-
05	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	3	N	-0-				-0-
06	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3	N	-0-				-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-				-0-
08	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3	N	-0-				-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-				-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-				-0-
11	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3	N	-0-				-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			45	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HOGTOWN-MOORE UNIT				WELL #: 3007	RRCID -> 046348	COMPL. DATE 05/02/1969	TOTAL DEPTH	2861	PERF. N/A
01	93 N	17	-0-	-76	-0-	17 3	N	-0-	-0-
02	112 N	12	-0-	-100	-0-	12 3	N	-0-	-0-
03	62 N	7	-0-	-55	-0-	7 3	N	-0-	-0-
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	6 3	N	-0-	-0-
05	12 N	8	-0-	-4	-0-	8 3	N	-0-	-0-
06	7 N	5	-0-	-2	-0-	5 3	N	-0-	-0-
07	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 3	N	-0-	-0-
08	8 N	6	-0-	-2	-0-	6 3	N	-0-	-0-
09	5 N	3	-0-	-2	-0-	3 3	N	-0-	-0-
10	5 N	3	-0-	-2	-0-	3 3	N	-0-	-0-
11	6 N	2	-0-	-4	-0-	2 3	N	-0-	-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			77	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
GREENHAW, MORRIS R.		//CONT.//		331530									
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #:		1101	RRCID -> 046484		COMPL. DATE 04/16/1968		TOTAL	DEPTH	2889	PERF.	N/A
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
01	93 N	23	-0-	-70	-0-		23 3		N	-0-			-0-
02	112 N	18	-0-	-94	-0-		18 3		N	-0-			-0-
03	62 N	13	-0-	-49	-0-		13 3		N	-0-			-0-
04	30 N	6	-0-	-24	-0-		6 3		N	-0-			-0-
05	31 N	16	-0-	-15	-0-		16 3		N	-0-			-0-
06	13 N	9	-0-	-4	-0-		9 3		N	-0-			-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 3		N	-0-			-0-
08	31 N	12	-0-	-19	-0-		12 3		N	-0-			-0-
09	9 N	7	-0-	-2	-0-		7 3		N	-0-			-0-
10	9 N	7	-0-	-2	-0-		7 3		N	-0-			-0-
11	12 N	6	-0-	-6	-0-		6 3		N	-0-			-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		133			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HOGTOWN-MOORE UNIT				WELL #:	1501	RRCID ->	047362	COMPL. DATE	11/25/1969	TOTAL DEPTH	2864	PERF.	N/A
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-			-0-
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	3	3	N	-0-			-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
04	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3	N	-0-			-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-			-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-			-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-			-0-
08	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	3	N	-0-			-0-
09	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3	N	-0-			-0-
10	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3	N	-0-			-0-
11	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3	N	-0-			-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				65	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HOGTOWN-MOORE UNIT				WELL #:	1401	RRCID ->	047381	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2884	PERF. 2811	- 2824
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-			-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	47	3	N	-0-			-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-			-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-			-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-			-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3	N	-0-			-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3	N	-0-			-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3	N	-0-			-0-
09	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	3	N	-0-			-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-			-0-
11	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	3	N	-0-			-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				556		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
GREENHAW, MORRIS R.		//CONT.//		331530								
ECHOLS		WELL #:		1	RRCID -> 050676		COMPL. DATE 09/03/1969		TOTAL DEPTH 2722		PERF. 2692 - 2715	
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #:		3501	RRCID -> 090312		COMPL. DATE 06/01/1982		TOTAL DEPTH 3498		PERF. 2844 - 3430	
01	34	N		34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-	-0-
02	40	N		40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-	-0-
03	60	N		60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-	-0-
04	54	N		54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-	-0-
05	71	N		71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-	-0-
06	60	N		40	-0-	-20	-0-	40	3	N	-0-	-0-
07	62	N		38	-0-	-24	-0-	38	3	N	-0-	-0-
08	62	N		49	-0-	-13	-0-	49	3	N	-0-	-0-
09	30	N		29	-0-	-1	-0-	29	3	N	-0-	-0-
10	31	N		28	-0-	-3	-0-	28	3	N	-0-	-0-
11	60	N		26	-0-	-34	-0-	26	3	N	-0-	-0-
12	31	N		27	-0-	-4	-0-	27	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				496	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MOORE, S. L.				WELL #:	2	RRCID -> 112319	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3067	PERF. 3044 - 3060
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3	N	-0-	-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-	-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-	-0-
04	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	3	N	-0-	-0-
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3	N	-0-	-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3	N	-0-	-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-	-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-	-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-	-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-	-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-	-0-
*12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				1,592	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 GREENHAW, MORRIS R. //CONT.// 331530
 MOORE, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 112325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3063 PERF. 3052 - 3063

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					23
02		448 N	348	-0-	-100	-0-	348	3			N	-0-					23
03		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					23
04		420 N	380	-0-	-40	-0-	380	3			N	-0-					23
05		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					23
06		630 N	441	-0-	-189	-0-	441	3			N	-0-					23
07		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					23
08		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					23
09		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					23
10		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					23
11		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					23
*12		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					23
TOTAL GAS PROD:				5,602				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 2202 RRCID -> 118435 COMPL. DATE 05/27/1969 TOTAL DEPTH 2841 PERF. 2770 - 2841

01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-						-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-						-0-
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-						-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-						-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-						-0-
06	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-						-0-
07	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-						-0-
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-						-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-						-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-						-0-
11	60 N	24	-0-	-36	-0-	24	3			N	-0-						-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:				459				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 1803 RRCID -> 118439 COMPL. DATE 11/12/1969 TOTAL DEPTH 2862 PERF. 2814 - 2862

01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-						-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-						-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-						-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-						-0-
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-						-0-
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-						-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-						-0-
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-						-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-						-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-						-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-						-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:				599				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

DESDEMONA GREENHAW, MORRIS R. HOGTOWN MOORE UNIT		//CONT.// 24389 001 //CONT.// 331530 WELL #: 1804		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
				RRCID -> 263500		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 3431		PERF. 3290 - 3300			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
02	84 N	70	-0-	-14	-0-	70	3		N	-0-			-0-
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-
04	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	3		N	-0-			-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
06	90 N	56	-0-	-34	-0-	56	3		N	-0-			-0-
07	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	3		N	-0-			-0-
08	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3		N	-0-			-0-
09	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	3		N	-0-			-0-
10	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3		N	-0-			-0-
11	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	3		N	-0-			-0-
*12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		738			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ODELL, P.K.				WELL #:	1	RRCID -> 278559	COMPL. DATE 06/26/1985	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	3190	-	3206
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC DESDEMONA FIELD UNIT				587110 WELL #: B101	RRCID -> 017597	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2682 - 2720	
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	N	-0-		-0-	
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3	N	-0-		-0-	
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	N	-0-		-0-	
04	90 N	63	-0-	-27	-0-	63 3	N	-0-		-0-	
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3	N	-0-		-0-	
06	120 N	115	-0-	-5	-0-	115 3	N	-0-		-0-	
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3	N	-0-		-0-	
08	124 N	98	-0-	-26	-0-	98 3	N	-0-		-0-	
09	120 N	65	-0-	-55	-0-	65 3	N	-0-		-0-	
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-		-0-	
11	90 N	58	-0-	-32	-0-	58 3	N	-0-		-0-	
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:				1,033	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		4101		RRCID -> 017621		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 2710 - 2732	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-			-0-			
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-			-0-			
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-			-0-			
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-			-0-			
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-			-0-			
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-			-0-			
07	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	3	N	-0-			-0-			
08	155 N	113	-0-	-42	-0-	113	3	N	-0-			-0-			
09	120 N	74	-0-	-46	-0-	74	3	N	-0-			-0-			
10	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3	N	-0-			-0-			
11	120 N	66	-0-	-54	-0-	66	3	N	-0-			-0-			
*12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:		1,252		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #:	A901	RRCID ->	017622	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2788 - 2803
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-		-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-		-0-
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-		-0-
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-		-0-
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-		-0-
06	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	3		N	-0-		-0-
07	124 N	78	-0-	-46	-0-	78	3		N	-0-		-0-
08	155 N	99	-0-	-56	-0-	99	3		N	-0-		-0-
09	120 N	65	-0-	-55	-0-	65	3		N	-0-		-0-
10	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	3		N	-0-		-0-
11	90 N	58	-0-	-32	-0-	58	3		N	-0-		-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,103		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #:	1802	RRCID ->	017630	COMPL. DATE	03/22/1920	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2679 - 2740
01	155 N	111	-0-	-44	-0-	111	3	N	-0-			-0-
02	112 N	11	-0-	-101	-0-	11	3	N	-0-			-0-
03	124 N	36	-0-	-88	-0-	36	3	N	-0-			-0-
04	120 N	32	-0-	-88	-0-	32	3	N	-0-			-0-
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-			-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-			-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3	N	-0-			-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-			-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3	N	-0-			-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3	N	-0-			-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3	N	-0-			-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			407	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110												
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		3201		RRCID -> 017632		COMPL. DATE 02/21/1949		TOTAL DEPTH		N/A PERF.		2678 - 3295		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
08	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	3			N	-0-					-0-
09	120 N	60	-0-	-60	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11	90 N	54	-0-	-36	-0-	54	3			N	-0-					-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		979					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #:	C201	RRCID	->	017676	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	93	N	47	-0-	-46	-0-		47	3	N	-0-					-0-
02	56	N	42	-0-	-14	-0-		42	3	N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-		68	3	N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-		61	3	N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-		81	3	N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-		71	3	N	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-		47	3	N	-0-					-0-
08	93	N	60	-0-	-33	-0-		60	3	N	-0-					-0-
09	60	N	40	-0-	-20	-0-		40	3	N	-0-					-0-
10	62	N	40	-0-	-22	-0-		40	3	N	-0-					-0-
11	60	N	36	-0-	-24	-0-		36	3	N	-0-					-0-
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-		36	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				629		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #:	C204	RRCID	->	036574	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3	N	-0-					-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-					-0-
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3	N	-0-					-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-					-0-
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-					-0-
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	3	N	-0-					-0-
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-					-0-
08	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3	N	-0-					-0-
09	90 N	44	-0-	-46	-0-	44	3	N	-0-					-0-
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3	N	-0-					-0-
11	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	3	N	-0-					-0-
*12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				728	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110
 DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: C205 RRCID -> 036575 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3		N	-0-			-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
07	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	3		N	-0-			-0-
08	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3		N	-0-			-0-
09	120 N	73	-0-	-47	-0-	73	3		N	-0-			-0-
10	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3		N	-0-			-0-
11	120 N	65	-0-	-55	-0-	65	3		N	-0-			-0-
*12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: C203 RRCID -> 036576 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	124 N	78	-0-	-46	-0-	78	3		N	-0-			-0-
02	84 N	74	-0-	-10	-0-	74	3		N	-0-			-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	3		N	-0-			-0-
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
07	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	3		N	-0-			-0-
08	124 N	78	-0-	-46	-0-	78	3		N	-0-			-0-
09	90 N	51	-0-	-39	-0-	51	3		N	-0-			-0-
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-			-0-
11	90 N	46	-0-	-44	-0-	46	3		N	-0-			-0-
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: C202 RRCID -> 036577 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3		N	-0-			-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
03	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3		N	-0-			-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
06	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	3		N	-0-			-0-
07	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3		N	-0-			-0-
08	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	3		N	-0-			-0-
09	120 N	62	-0-	-58	-0-	62	3		N	-0-			-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
11	90 N	56	-0-	-34	-0-	56	3		N	-0-			-0-
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: EASTLAND						
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110												
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		3601	RRCID ->	042099	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	3			N	-0-					-0-
02	84 N	70	-0-	-14	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	124 N	76	-0-	-48	-0-	76	3			N	-0-					-0-
09	90 N	50	-0-	-40	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		846				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #:	8201	RRCID ->	042879	COMPL. DATE	01/23/1967	TOTAL DEPTH	2755	PERF.	N/A
01	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3	N	-0-			-0-
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	107	3	N	-0-			-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-			-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-			-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-			-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-			-0-
07	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	3	N	-0-			-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3	N	-0-			-0-
09	120	N	69	-0-	-51	-0-	69	3	N	-0-			-0-
10	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3	N	-0-			-0-
11	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	3	N	-0-			-0-
*12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				1,169	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #:	1901	RRCID ->	043554	COMPL. DATE	10/04/1967	TOTAL DEPTH	2621	PERF. N/A
01	124	N	23	-0-	-101	-0-	23	3	N	-0-		-0-
02	84	N	33	-0-	-51	-0-	33	3	N	-0-		-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-		-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-		-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-		-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3	N	-0-		-0-
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3	N	-0-		-0-
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3	N	-0-		-0-
09	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	3	N	-0-		-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3	N	-0-		-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3	N	-0-		-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				445	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110									
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		A501	RRCID -> 043555		COMPL. DATE 08/12/1966		TOTAL	DEPTH	2743	PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	34	-0-	-28	-0-		34 3		N	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-		29 3		N	-0-			-0-
03	62 N	49	-0-	-13	-0-		49 3		N	-0-			-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-		44 3		N	-0-			-0-
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-		58 3		N	-0-			-0-
06	60 N	48	-0-	-12	-0-		48 3		N	-0-			-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-		32 3		N	-0-			-0-
08	62 N	41	-0-	-21	-0-		41 3		N	-0-			-0-
09	60 N	24	-0-	-36	-0-		24 3		N	-0-			-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-		24 3		N	-0-			-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-		21 3		N	-0-			-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-		21 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		425				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: 2702	RRCID -> 044738	COMPL. DATE 11/27/1923	TOTAL DEPTH 2629	PERF. N/A
01	62 N	34	-0-	-28	-0-	34 3	N	-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3	N	-0-
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3	N	-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3	N	-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3	N	-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-
08	62 N	42	-0-	-20	-0-	42 3	N	-0-
09	60 N	23	-0-	-37	-0-	23 3	N	-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3	N	-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 3	N	-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			428	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #:	201	RRCID -> 047785	COMPL. DATE 07/03/1969	TOTAL DEPTH	2831	PERF. N/A
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-	-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-	-0-
03	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3	N	-0-	-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-	-0-
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-	-0-
06	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3	N	-0-	-0-
07	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3	N	-0-	-0-
08	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	3	N	-0-	-0-
09	120 N	61	-0-	-59	-0-	61	3	N	-0-	-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3	N	-0-	-0-
11	90 N	54	-0-	-36	-0-	54	3	N	-0-	-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,046		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: EASTLAND						
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110												
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		8102	RRCID ->	051002	COMPL. DATE	02/11/1967	TOTAL	DEPTH	2791	PERF.	N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
09	90 N	48	-0-	-42	-0-	48	3			N	-0-					-0-
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
12	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		808					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: 8103	RRCID -> 051003	COMPL. DATE 11/20/1969	TOTAL DEPTH	2761	PERF. N/A
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3	N	-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-
06	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3	N	-0-
07	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3	N	-0-
08	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	3	N	-0-
09	120 N	59	-0-	-61	-0-	59	3	N	-0-
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3	N	-0-
11	90 N	53	-0-	-37	-0-	53	3	N	-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			991	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: 4001	RRCID -> 051441	COMPL. DATE 00/00/1919	TOTAL DEPTH	2755	PERF. N/A		
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-	
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-	
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3	N	-0-	
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-	
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-	
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-	
07	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	3	N	-0-	
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3	N	-0-	
09	150	N	96	-0-	-54	-0-	96	3	N	-0-	
10	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3	N	-0-	
11	150	N	87	-0-	-63	-0-	87	3	N	-0-	
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3	N	-0-	
TOTAL GAS PROD:				1,646	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110										
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		9102	RRCID -> 062143		COMPL. DATE 05/03/1968		TOTAL DEPTH 2790		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	3		N	-0-			-0-	
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-	
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-	
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-	
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-	
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3		N	-0-			-0-	
07	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	3		N	-0-			-0-	
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3		N	-0-			-0-	
09	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	3		N	-0-			-0-	
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-	
11	60 N	28	-0-	-32	-0-	28	3		N	-0-			-0-	
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		487				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: 8101		RRCID ->	070037	COMPL. DATE	06/15/1966	TOTAL DEPTH	2757	PERF.	N/A	
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-	
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-	
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-	
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-	
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-	
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-	
07	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	3		N	-0-			-0-	
08	155 N	112	-0-	-43	-0-	112	3		N	-0-			-0-	
09	120 N	74	-0-	-46	-0-	74	3		N	-0-			-0-	
10	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3		N	-0-			-0-	
11	120 N	66	-0-	-54	-0-	66	3		N	-0-			-0-	
*12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:				1,251	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: D001		RRCID ->	090134	COMPL. DATE	07/07/1980	TOTAL DEPTH	2817	PERF.	2736 - 2817	
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3		N	-0-			-0-	
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-	
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-	
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-	
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-	
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3		N	-0-			-0-	
07	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3		N	-0-			-0-	
08	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	3		N	-0-			-0-	
09	120 N	63	-0-	-57	-0-	63	3		N	-0-			-0-	
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-	
11	90 N	57	-0-	-33	-0-	57	3		N	-0-			-0-	
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:				1,062	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: EASTLAND				
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110										
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		905	RRCID ->	095455	COMPL. DATE	08/26/1981	TOTAL	DEPTH	2867	PERF.	2806 - 2867	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-				-0-
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-				-0-
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-				-0-
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-				-0-
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-				-0-
06	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	3		N	-0-				-0-
07	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	3		N	-0-				-0-
08	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	3		N	-0-				-0-
09	150 N	80	-0-	-70	-0-	80	3		N	-0-				-0-
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3		N	-0-				-0-
11	120 N	72	-0-	-48	-0-	72	3		N	-0-				-0-
12	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,365					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #:	D101	RRCID ->	100369	COMPL. DATE	10/28/1968	TOTAL DEPTH	2947	PERF.	N/A
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3	N	-0-			-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-			-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-			-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-			-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3	N	-0-			-0-
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3	N	-0-			-0-
07	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	3	N	-0-			-0-
08	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3	N	-0-			-0-
09	150	N	82	-0-	-68	-0-	82	3	N	-0-			-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3	N	-0-			-0-
11	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	3	N	-0-			-0-
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				1,405		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #:	9103	RRCID ->	100444	COMPL. DATE	07/29/1981	TOTAL DEPTH	2786	PERF.	N/A
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3	N	-0-			-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-			-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-			-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-			-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3	N	-0-			-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-			-0-
07	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	3	N	-0-			-0-
08	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3	N	-0-			-0-
09	150	N	84	-0-	-66	-0-	84	3	N	-0-			-0-
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3	N	-0-			-0-
11	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	3	N	-0-			-0-
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				1,421		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110												
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D102		RRCID -> 100483		COMPL. DATE 01/02/1969		TOTAL DEPTH		2930 PERF. N/A				

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

01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	96		3			N	-0-			-0-
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108		3			N	-0-			-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	129		3			N	-0-			-0-
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	116		3			N	-0-			-0-
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	153		3			N	-0-			-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125		3			N	-0-			-0-
07	124 N	83	-0-	-41	-0-	-0-	83		3			N	-0-			-0-
08	155 N	107	-0-	-48	-0-	-0-	107		3			N	-0-			-0-
09	120 N	71	-0-	-49	-0-	-0-	71		3			N	-0-			-0-
10	93 N	71	-0-	-22	-0-	-0-	71		3			N	-0-			-0-
11	90 N	63	-0-	-27	-0-	-0-	63		3			N	-0-			-0-
*12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64		3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD:		1,186						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #:	D403	RRCID ->	100985	COMPL. DATE	05/10/1981	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2876	-	2891
01	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	3	N	-0-				-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-				-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-				-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-				-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-				-0-
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3	N	-0-				-0-
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3	N	-0-				-0-
08	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	3	N	-0-				-0-
09	120	N	61	-0-	-59	-0-	61	3	N	-0-				-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3	N	-0-				-0-
11	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	3	N	-0-				-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				1,013		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #:	1801	RRCID ->	110035	COMPL. DATE	04/02/1984	TOTAL DEPTH	2740	PERF. 2625 -	2740
01	124	N	43	-0-	-81	-0-	43	3	N	-0-			-0-
02	84	N	48	-0-	-36	-0-	48	3	N	-0-			-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-			-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-			-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3	N	-0-			-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-			-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3	N	-0-			-0-
08	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3	N	-0-			-0-
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3	N	-0-			-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-			-0-
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	3	N	-0-			-0-
*12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				617	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

DESDEMONA														CNTY: EASTLAND	
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC															
DESDEMONA FIELD UNIT															
WELL #: B901															
RRCID -> 112318															
COMPL. DATE 00/00/1919															
TOTAL DEPTH 2816															
PERF. N/A															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	124 N	50	-0-	-74	-0-		50	3		N	-0-				-0-
02	84 N	55	-0-	-29	-0-		55	3		N	-0-				-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-		76	3		N	-0-				-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-		68	3		N	-0-				-0-
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-		90	3		N	-0-				-0-
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-		74	3		N	-0-				-0-
07	62 N	49	-0-	-13	-0-		49	3		N	-0-				-0-
08	93 N	63	-0-	-30	-0-		63	3		N	-0-				-0-
09	60 N	42	-0-	-18	-0-		42	3		N	-0-				-0-
10	62 N	42	-0-	-20	-0-		42	3		N	-0-				-0-
11	60 N	38	-0-	-22	-0-		38	3		N	-0-				-0-
*12	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD: 685														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

DESDEMONA FIELD UNIT															
WELL #: 1301															
RRCID -> 112323															
COMPL. DATE 01/28/1977															
TOTAL DEPTH 2768															
PERF. 2725 - 2768															
01	124 N	94	-0-	-30	-0-		94	3		N	-0-				-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-		87	3		N	-0-				-0-
03	124 N	109	-0-	-15	-0-		109	3		N	-0-				-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-		98	3		N	-0-				-0-
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-		130	3		N	-0-				-0-
06	120 N	106	-0-	-14	-0-		106	3		N	-0-				-0-
07	93 N	71	-0-	-22	-0-		71	3		N	-0-				-0-
08	124 N	90	-0-	-34	-0-		90	3		N	-0-				-0-
09	120 N	59	-0-	-61	-0-		59	3		N	-0-				-0-
10	62 N	59	-0-	-3	-0-		59	3		N	-0-				-0-
11	90 N	53	-0-	-37	-0-		53	3		N	-0-				-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-		54	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD: 1,010														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

DESDEMONA FIELD UNIT															
WELL #: D402															
RRCID -> 112324															
COMPL. DATE 11/05/1981															
TOTAL DEPTH 2947															
PERF. 2935 - 2940															
01	93 N	77	-0-	-16	-0-		77	3		N	-0-				-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-		68	3		N	-0-				-0-
03	93 N	89	-0-	-4	-0-		89	3		N	-0-				-0-
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-		80	3		N	-0-				-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-		106	3		N	-0-				-0-
06	90 N	87	-0-	-3	-0-		87	3		N	-0-				-0-
07	93 N	58	-0-	-35	-0-		58	3		N	-0-				-0-
08	93 N	74	-0-	-19	-0-		74	3		N	-0-				-0-
09	90 N	48	-0-	-42	-0-		48	3		N	-0-				-0-
10	62 N	49	-0-	-13	-0-		49	3		N	-0-				-0-
11	60 N	44	-0-	-16	-0-		44	3		N	-0-				-0-
12	62 N	45	-0-	-17	-0-		45	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD: 825														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND										
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110															
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D504	RRCID ->	118417	COMPL. DATE	01/12/1971	TOTAL DEPTH	2963	PERF.	2815 -	2915						
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

DESDEMONA FIELD UNIT			WELL #:		3501	RRCID ->	118418	COMPL. DATE	05/18/1985	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 2740 -	2750	
01	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-			-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-			-0-
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-			-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-			-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-			-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-			-0-
07	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-			-0-
08	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-			-0-
09	90 N	58	-0-	-32	-0-	58	3			N	-0-			-0-
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-			-0-
11	90 N	53	-0-	-37	-0-	53	3			N	-0-			-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		993				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DESDEMONA FIELD UNIT			WELL #:		D105	RRCID ->	118419	COMPL. DATE	12/08/1969	TOTAL DEPTH	2890	PERF. 2853 -	2890	
01	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-			-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-			-0-
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-			-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			-0-
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-			-0-
06	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-			-0-
07	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-			-0-
08	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-			-0-
09	120 N	65	-0-	-55	-0-	65	3			N	-0-			-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-
11	90 N	59	-0-	-31	-0-	59	3			N	-0-			-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,077				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

(GWN415)

02/13/2019

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
PRELIMINARY ANNUAL 2018 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 7B

PAGE: 610

 DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110
 DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D104 RRCID -> 118420 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 2909 PERF. 2849 - 2909

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
06	150 N	125	-0-	-25	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	124 N	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	155 N	107	-0-	-48	-0-	107	3			N	-0-					-0-
09	120 N	71	-0-	-49	-0-	71	3			N	-0-					-0-
10	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
11	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D502 RRCID -> 118430 COMPL. DATE 09/19/1970 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2886 - 2955

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09	90 N	58	-0-	-32	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
11	90 N	52	-0-	-38	-0-	52	3			N	-0-					-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 3902 RRCID -> 118433 COMPL. DATE 10/04/1969 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2708 - 2740

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110
 DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 902 RRCID -> 118434 COMPL. DATE 12/11/1966 TOTAL DEPTH 2784 PERF. 2775 - 2784

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4501 RRCID -> 118436 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2719 - 2784

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D501 RRCID -> 119865 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2848 - 2904

01	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3		N	-0-			-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
03	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3		N	-0-			-0-
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-			-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
07	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	3		N	-0-			-0-
08	155 N	108	-0-	-47	-0-	108	3		N	-0-			-0-
09	120 N	71	-0-	-49	-0-	71	3		N	-0-			-0-
10	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3		N	-0-			-0-
11	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	3		N	-0-			-0-
*12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110
 DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D301 RRCID -> 119866 COMPL. DATE 01/04/1986 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2920 - 2924

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3		N	-0-			-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-			-0-
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
07	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	3		N	-0-			-0-
08	155 N	112	-0-	-43	-0-	112	3		N	-0-			-0-
09	120 N	73	-0-	-47	-0-	73	3		N	-0-			-0-
10	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3		N	-0-			-0-
11	120 N	65	-0-	-55	-0-	65	3		N	-0-			-0-
*12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: B301 RRCID -> 119867 COMPL. DATE 10/13/1985 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2687 - 2715

01	124 N	68	-0-	-56	-0-	68	3		N	-0-			-0-
02	112 N	79	-0-	-33	-0-	79	3		N	-0-			-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
07	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	3		N	-0-			-0-
08	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3		N	-0-			-0-
09	90 N	50	-0-	-40	-0-	50	3		N	-0-			-0-
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-			-0-
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3		N	-0-			-0-
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 9201 RRCID -> 119868 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2700 - 2738

01	155 N	82	-0-	-73	-0-	82	3		N	-0-			-0-
02	112 N	93	-0-	-19	-0-	93	3		N	-0-			-0-
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-
06	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	3		N	-0-			-0-
07	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3		N	-0-			-0-
08	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	3		N	-0-			-0-
09	120 N	62	-0-	-58	-0-	62	3		N	-0-			-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
11	90 N	55	-0-	-35	-0-	55	3		N	-0-			-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110
 DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 2101 RRCID -> 119869 COMPL. DATE 12/21/1985 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 2683 - 2716

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	124 N	85	-0-	-39	-0-	85 3		N	-0-			-0-	
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-			-0-	
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-			-0-	
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-			-0-	
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-			-0-	
06	120 N	114	-0-	-6	-0-	114 3		N	-0-			-0-	
07	124 N	76	-0-	-48	-0-	76 3		N	-0-			-0-	
08	155 N	96	-0-	-59	-0-	96 3		N	-0-			-0-	
09	120 N	63	-0-	-57	-0-	63 3		N	-0-			-0-	
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-			-0-	
11	90 N	56	-0-	-34	-0-	56 3		N	-0-			-0-	
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3		N	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: 1,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 2701 RRCID -> 119881 COMPL. DATE 02/04/1920 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

01	93 N	49	-0-	-44	-0-	49 3		N	-0-			-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-			-0-
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		N	-0-			-0-
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-			-0-
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			-0-
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	86 3		N	-0-			-0-
07	93 N	55	-0-	-38	-0-	55 3		N	-0-			-0-
08	93 N	73	-0-	-20	-0-	73 3		N	-0-			-0-
09	90 N	48	-0-	-42	-0-	48 3		N	-0-			-0-
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3		N	-0-			-0-
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	43 3		N	-0-			-0-
12	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: A502 RRCID -> 119977 COMPL. DATE 01/11/1986 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2715 - 2785

01	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 3		N	-0-			-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		N	-0-			-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-			-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-			-0-
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-			-0-
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-			-0-
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3		N	-0-			-0-
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-			-0-
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	44 3		N	-0-			-0-
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 3		N	-0-			-0-
11	60 N	39	-0-	-21	-0-	39 3		N	-0-			-0-
*12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110
 DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 5501 RRCID -> 122057 COMPL. DATE 10/24/1985 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2675 - 2714

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	55	-0-	-69	-0-	55	3	N	-0-			-0-
02	112 N	66	-0-	-46	-0-	66	3	N	-0-			-0-
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-			-0-
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-			-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-			-0-
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3	N	-0-			-0-
07	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	3	N	-0-			-0-
08	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3	N	-0-			-0-
09	90 N	47	-0-	-43	-0-	47	3	N	-0-			-0-
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3	N	-0-			-0-
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	3	N	-0-			-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		734			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: C301 RRCID -> 123264 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 3370 PERF. 2786 - 2854

01	93 N	27	-0-	-66	-0-	27	3	N	-0-			-0-
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	42	3	N	-0-			-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-			-0-
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-			-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-			-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-			-0-
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3	N	-0-			-0-
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3	N	-0-			-0-
09	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	3	N	-0-			-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-			-0-
11	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	3	N	-0-			-0-
*12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		564			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DESDEMONA (BRESSLER SAND) 24389 400 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 D & R ENTERPRISES 196846
 CLARK WELL #: 2 RRCID -> 105982 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2900 - 2914

01	124 #	114	-0-	-10	-0-	114	2	Y	-0-			-0-
02	112 #	101	-0-	-11	-0-	101	2	Y	-0-			-0-
03	124 #	121	-0-	-3	-0-	121	2	Y	-0-			-0-
04	120 #	113	-0-	-7	-0-	113	2	Y	-0-			-0-
05	124 #	116	-0-	-8	-0-	116	2	Y	-0-			-0-
06	120 #	115	-0-	-5	-0-	115	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	121	-0-	121	121	121	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	126	-0-	126	247	126	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	117	-0-	117	364	117	2	Y	-0-			-0-
10	483 R	119	-0-	-364	-0-	119	2	Y	-0-			-0-
11	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	2	Y	-0-			-0-
12	124 #	116	-0-	-8	-0-	116	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,395			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DESDEMONA (BRESSLER SAND)		//CONT.//		24389 400	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
D & R ENTERPRISES		//CONT.//		196846										
CLARK		WELL #:		1	RRCID -> 105983		COMPL. DATE 03/05/1980		TOTAL DEPTH 3240		PERF. 2884 - 2889			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	265 R	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-			2
02	235 R	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-			2
03	284 R	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-			2
04	263 R	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-			2
05	272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-			2
06	268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-			2
07	DLQ G-10	284	-0-	284	284	284	2			Y	-0-			2
08	DLQ G-10	295	-0-	295	579	295	2			Y	-0-			2
09	DLQ G-10	274	-0-	274	853	274	2			Y	-0-			2
10	651	278	-0-	-373	480	278	2			Y	-0-			2
11	749 R	269	-0-	-480	-0-	269	2			Y	-0-			2
*12	272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		3,259		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LOWRANCE INC.				511345											
MOBIL-ROANE				WELL #:		1		RRCID -> 112770		COMPL. DATE 12/01/1983		TOTAL DEPTH		2965 PERF. 2846 - 2861	
01	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-					46
02	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-					46
03	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-					46
04	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-					46
05	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-					46
06	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-					46
07	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-					46
08	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-					46
09	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-					46
10	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-					46
11	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-					46
*12	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-					46
TOTAL GAS PROD:			888			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DESDEMONA, E. (CADD0, UPPER)				24390 250	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: ERATH			
9K INVESTMENTS LLC				988752									
HALLMARK -A-				WELL #:	1	RRCID -> 140751	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4030	PERF. 3278 -	3312	
01	341 N	141	-0-	-200	-0-	141	3		N	-0-			404
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	481	3	33 9	N	30			434
03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	552	3	20 9	N	18			452
04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	423	3	66 9	N	60			512
05	496 N	440	-0-	-56	-0-	420	3	20 9	N	18	495 1		35
06	480 N	454	-0-	-26	-0-	453	3	1 9	N	1			36
07	545 N	545	-0-	-0-	-0-	464	3	81 9	N	74			110
08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	449	3	66 9	N	60	146 1		24
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	434	3	51 9	N	46			70
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	455	3	52 9	N	47			117
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	436	3	50 9	N	45			162
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			162
TOTAL GAS PROD:				5,148	TOTAL CONDENSATE PROD:				399				

DESDEMONA, E. (CADD0, UPPER)		//CONT.//		24390 250	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH					
9K INVESTMENTS LLC		//CONT.//		988752										
HUFFMAN, FRED		WELL #:		1	RRCID -> 140757		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		3880 PERF. 3236 - 3246	

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

01	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-			41
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			41
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-			41
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-			41
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-			41
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-			41
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-			41
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-			41
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	108	3	3	9	N	3			44
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-			44
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-			44
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44

TOTAL GAS PROD:		1,047		TOTAL CONDENSATE PROD:		3								

BAYS, MIKE				WELL #:	1	RRCID -> 277960	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	3878	PERF. 3280 - 3332
01	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	3		N	-0-	14
02	224 N	105	-0-	-119	-0-	105	3		N	-0-	14
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	231	3	3 9	N	3	17
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-	17
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-	17
06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	277	3	17 9	N	15	32
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	287	3	9 9	N	8	40
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	287	3	2 9	N	2	42
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	272	3	3 9	N	3	45
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	268	3	4 9	N	4	49
11	270 N	252	-0-	-18	-0-	252	3		N	-0-	49
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	49
TOTAL GAS PROD:			2,656		TOTAL CONDENSATE PROD:			35			

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS)				24390 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ERATH		
DMV PIPELINE LLC				221580							
DMV - PARKER				WELL #:	1	RRCID -> 174469	COMPL. DATE 08/28/1999	TOTAL DEPTH	3175	PERF. 2752 -	2824
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-		-0-
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-		-0-
03	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2	N	-0-		-0-
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-		-0-
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-		-0-
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-		-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			758	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS) //CONT.// 24390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
 DMV PIPELINE LLC //CONT.// 221580
 UPSHAW WELL #: 1 RRCID -> 178991 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2820 - 2880

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	128	-0-	128	128	128	2			N	-0-					9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	128					N	-0-					9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	128					N	-0-					9
04	128 X	-0-	-0-	-128	-0-					N	-0-					9
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
TOTAL GAS PROD:		128				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PAIR WELL #: 1 RRCID -> 180935 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2886 - 2934

01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					35
02	140 N	114	-0-	-26	-0-	114	2			N	-0-					35
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					35
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					35
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					35
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					35
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					35
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					35
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					35
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
TOTAL GAS PROD:		1,100				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DMV OBBCO RANCH WELL #: 1 RRCID -> 181286 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2806 - 2977

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS) //CONT.// 24390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH															
DMV PIPELINE LLC //CONT.// 221580															
DMV-PARKER WELL #: 2 RRCID -> 181460 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 3126 PERF. 2808 - 3057															
M		GAS	INJECT. (I}	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L}	STATUS(CODE)	(-}	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				45
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				45
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				45
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				45
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				45

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG				WELL #:	1	RRCID -> 181617	COMPL. DATE 01/08/2001	TOTAL DEPTH 3196	PERF. 2803	- 2889
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-	10
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-	10
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2	N	-0-	10
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-	10
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-	10
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-	10
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-	10
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT	10
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	10
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10

TOTAL GAS PROD: 639

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGGINSBOTTOM				WELL #:	1	RRCID -> 181668	COMPL. DATE 01/15/2001	TOTAL DEPTH 3288	PERF. 2877 - 2931	
01	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2	N	-0-	16
02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2	N	-0-	16
03	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2	N	-0-	16
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2	N	-0-	16
05	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2	N	-0-	16
06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2	N	-0-	16
07	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2	N	-0-	16
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	16
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT	16
10	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT	16
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	16
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	16

TOTAL GAS PROD: 4,573

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS) //CONT.// 24390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
 DMV PIPELINE LLC //CONT.// 221580
 PORTER WELL #: 1 RRCID -> 183304 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2796 - 2944

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-			14
02		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-			14
03		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-			14
04		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-			14
05		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-			14
06		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-			14
07		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-			14
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
09		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			14
10		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			14
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
TOTAL GAS PROD:				964			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WILKS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 185665 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2769 - 2863

01		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		N	-0-			18
02		280 N	245	-0-	-35	-0-	245 2		N	-0-			18
03		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2		N	-0-			18
04		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2		N	-0-			18
05		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2		N	-0-			18
06		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2		N	-0-			18
07		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2		N	-0-			18
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18
09		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT			18
10		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			18
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18
TOTAL GAS PROD:				2,141			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SPURLEN WELL #: 1 RRCID -> 186671 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 3473 PERF. 2994 - 3098

01		248 N	3	-0-	-245	-0-	3 2		N	-0-			49
02		252 N	3	-0-	-249	-0-	3 2		N	-0-			49
03		341 N	3	-0-	-338	-0-	3 2		N	-0-			49
04		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			49
05		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			49
06		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			49
07		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			49
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
09		9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-			N	NO RPT			49
10		10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT			49
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
TOTAL GAS PROD:				46			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS) //CONT.// 24390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
 DMV PIPELINE LLC //CONT.// 221580
 SPELL WELL #: 1 RRCID -> 186672 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2834 - 2896

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BAYS-DECKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189175 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 3462 PERF. 2988 - 3054

01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					21
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					21
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					21
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					21
05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					21
06	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					21
07	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					21
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					21
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					21
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
TOTAL GAS PROD:		2,975				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ROGERS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 189184 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2860 - 2926

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS) //CONT.// 24390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
 DMV PIPELINE LLC //CONT.// 221580
 KIMMELL WELL #: 1 RRCID -> 189464 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 3406 PERF. 2944 - 3054

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-			17
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			17
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	92 2		N	-0-			17
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-			17
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-			17
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	88 2		N	-0-			17
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-			17
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			17
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			17
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
TOTAL GAS PROD:		645			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 191344 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3040 - 3070

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

DMV - LONG WELL #: 1 RRCID -> 218848 COMPL. DATE 10/28/2001 TOTAL DEPTH 3091 PERF. 2742 - 2887

01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-			48
02	84 N	47	-0-	-37	-0-	47 2		N	-0-			48
03	93 N	47	-0-	-46	-0-	47 2		N	-0-			48
04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-			48
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-			48
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2		N	-0-			48
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-			48
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			48
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			48
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
TOTAL GAS PROD:		347			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS) //CONT.// 24390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
 DMV PIPELINE LLC //CONT.// 221580
 BROWN WELL #: 3 RRCID -> 262097 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2866 - 2929

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-			8
02		336 N	329	-0-	-7	-0-	329	2			N	-0-			8
03		465 N	269	-0-	-196	-0-	269	2			N	-0-			8
04		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-			8
05		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-			8
06		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-			8
07		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-			8
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
09		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			8
10		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			8
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
TOTAL GAS PROD:		2,222				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DESDEMONA, N. (CONGL) 24391 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 D & R ENTERPRISES 196846
 ECHOLS, J.S. "B" WELL #: 1B RRCID -> 116074 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 3373 PERF. 3235 - 3333

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12					
1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1402	2	13	9	N	12		102				
1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1229	2	14	9	N	13		115				
1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1420	2	15	9	N	14		129				
1380 N	1349	-0-	-31	-0-	1337	2	12	9	N	11	103 1	37				
1364 N	1353	-0-	-11	-0-	1344	2	9	9	N	8		45				
1380 N	1297	-0-	-83	-0-	1290	2	7	9	N	6		51				
1395 N	1283	-0-	-112	-0-	1279	2	4	9	N	4		55				
1364 N	1311	-0-	-53	-0-	1305	2	6	9	N	5		60				
1290 N	1246	-0-	-44	-0-	1240	2	6	9	N	5		65				
1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1320	2	6	9	N	5		70				
1260 N	641	-0-	-619	-0-	637	2	4	9	N	4		74				
1302 N	35	-0-	-1267	-0-	33	2	2	9	N	2		76				
TOTAL GAS PROD:		13,934				TOTAL CONDENSATE PROD:		89								

DIAZ (STRAWN) 24604 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ERATH
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
 T.P. FEE (DIAZ) WELL #: 3A RRCID -> 050099 COMPL. DATE 11/07/1970 TOTAL DEPTH 1593 PERF. 1537 - 1593

01	02	03/01	04	05	06	07	08	09/01	10	11	12					
WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-				
WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-				
BALANCING DATE STATUS ->	-0-															
WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-				
WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-				
WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-				
WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-				
WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-				
BALANCING DATE STATUS ->	-0-															
WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-				
WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-				
WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-				
WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DIAZ (STRAWN)		//CONT.//		24604 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ERATH					
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.//				817555		WELL #:		6		RRCID -> 069602		COMPL. DATE 03/12/1976		TOTAL DEPTH 1808 PERF. N/A	
T.P. FEE/DIAZ/															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

T.P. FEE (DIAZ)				WELL #:		7	RRCID -> 069603	COMPL. DATE 03/15/1976				TOTAL DEPTH	1800	PERF.	N/A
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
06		0	822	-0-	822	B	822	65	1	757	3	N	-0-		-0-
07		0	609	-0-	609	B	1431	45	1	564	3	N	-0-		-0-
08		1924	N	493	-0-	-1431	B	-0-	34	1	459	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		810	N	428	-0-	-382	B	-0-	29	1	399	3	N	-0-	-0-
10		620	N	414	-0-	-206	B	-0-	25	1	389	3	N	-0-	-0-
11		480	N	386	-0-	-94	B	-0-	24	1	362	3	N	-0-	-0-
12		434	N	383	-0-	-51	B	-0-	24	1	359	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,535					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

T.P FEE (DIAZ)				WELL #:		8	RRCID -> 069604	COMPL. DATE 10/19/1985	TOTAL DEPTH	1800	PERF. 1539	-	1577
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

DICEY (CONGLOMERATE)				24618 250		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: PARKER							
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523															
STROUD				WELL #:		1		RRCID -> 078574		COMPL. DATE 04/15/1978		TOTAL DEPTH		5897		PERF. 5292 -		5307	
M	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-				-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-														
03	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-						N	-0-				-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-				-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-				-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-				-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-				-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-														
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-				-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-				-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-				-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

LYNCH, W. L.				WELL #:		1	RRCID -> 110978	COMPL. DATE 05/26/1984	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5168	-	5536
01	315 N	315	-0-	-0-	B	-0-	315	3	N	-0-			26
02	289 N	289	-0-	-0-	B	-0-	289	3	N	-0-			26
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	314 N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	3	N	-0-			26
04	327 N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	3	N	-0-			26
05	336 N	336	-0-	-0-	B	-0-	336	3	N	-0-			26
06	310 N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	3	N	-0-			26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			26
08	341 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			26
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	300 N	-0-	-0-	-300	B	-0-			N	-0-			26
*10	187 N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	3	N	-0-			26
*11	188 N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3	N	-0-			26
*12	2307 N	2307	-0-	-0-	B	-0-	2307	3	N	-0-			26
TOTAL GAS PROD:			4,573	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HUTCHESON			WELL #:	10	RRCID ->	135853	COMPL. DATE	09/13/1990	TOTAL	DEPTH	6096	PERF.	5862	-	5877
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DICEY (CONGLOMERATE)		//CONT.//		24618 250	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER										
BRG LONE STAR LTD.				090870															
REYNOLDS, ETHEL		WELL #:		1	RRCID -> 086066		COMPL. DATE 05/31/1979		TOTAL DEPTH		5900	PERF. 5250 - 5352							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT		CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	558 N	79	-0-	-479 B	-0-				79	3		N	-0-						16
02	504 N	-0-	-0-	-504 B	-0-							N	-0-						16
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-							N	-0-						16
04	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-							N	-0-						16
05	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-							N	-0-						16
06	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-							N	-0-						16
07	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-							N	-0-						16
08	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-							N	-0-						16
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-							N	-0-						16
10	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-							N	-0-						16
11	41 N	41	-0-	-0 B	-0-				41	3		N	-0-						16
12	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-							N	-0-						16
TOTAL GAS PROD:			120	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-												

REYNOLDS, ETHEL UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 249644	COMPL. DATE 01/02/2009	TOTAL DEPTH	9035	PERF. 5115	-	5130	
01	1550	N	416	-0-	-1134	B	-0-	416	3		N	-0-	69
02	1680	N	615	-0-	-1065	B	-0-	615	3		N	-0-	69
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	1360	N	1360	-0-	-0-	B	-0-	1360	3		N	-0-	69
04	390	N	1867	-0-	1477	B	-0-	1867	3		N	-0-	69
05	2065	N	2065	-0-	-0-	B	-0-	2065	3		N	-0-	69
06	1947	N	1947	-0-	-0-	B	-0-	1947	3		N	-0-	69
07	1965	N	1965	-0-	-0-	B	-0-	1965	3		N	-0-	69
08	1860	N	1593	-0-	-267	B	-0-	1593	3		N	-0-	69
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	1800	N	1277	-0-	-523	B	-0-	1277	3		N	-0-	69
10	1860	N	1385	-0-	-475	B	-0-	1385	3		N	-0-	69
11	1530	N	200	-0-	-1330	B	-0-	200	3		N	-0-	69
12	1333	N	591	-0-	-742	B	-0-	591	3		N	-0-	69
TOTAL GAS PROD:			15,281		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		WELL #: B 1		RRCID -> 215649		COMPL. DATE 11/22/2005		TOTAL DEPTH		6590 PERF. 5930 - 5963	
SMELLEY													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

DICEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 24618 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 DEAN WELL #: E 1 RRCID -> 221689 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 5883 - 5978

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: E 1 RRCID -> 221690 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 3973 - 3983

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	57	2	81	3	N	-0-			-0-
02	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	49	2	82	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
03	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	37	2	94	3	N	-0-			-0-
04	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	44	2	100	3	N	-0-			-0-
05	155 N	142	-0-	-13 B	-0-	51	2	91	3	N	-0-			-0-
06	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	56	2	119	3	N	-0-			-0-
07	155 N	118	-0-	-37 B	-0-	41	2	77	3	N	-0-			-0-
08	155 N	110	-0-	-45 B	-0-	3	1	39	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	150 N	108	-0-	-42 B	-0-	2	1	35	2	N	-0-			-0-
10	124 N	106	-0-	-18 B	-0-	71	3							-0-
11	120 N	111	-0-	-9 B	-0-	3	1	44	2	N	-0-			-0-
12	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	59	3	50	2	N	-0-			-0-
						1	1	52	2	N	-0-			-0-
						60	3							-0-
						1	1							-0-
						65	3							-0-
TOTAL GAS PROD: 1,532														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
 PEARSON, W.F. WELL #: 1 RRCID -> 077472 COMPL. DATE 02/20/1977 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5889 - 5895

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICEY (CONGLOMERATE)				//CONT.//	24618 250	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER					
OXXN					630579								
WOODY, G. C.				WELL #:	2	RRCID -> 077378	COMPL. DATE 03/18/1978	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 5878	- 5886		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578 2			N	-0-			-0-
02	560 N	542	-0-	-18 B	-0-	542 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596 2			N	-0-			-0-
04	570 N	553	-0-	-17 B	-0-	553 2			N	-0-			-0-
05	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573 2			N	-0-			-0-
06	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637 2			N	-0-			-0-
07	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530 2			N	-0-			-0-
08	558 N	541	-0-	-17 B	-0-	541 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525 2			N	-0-			-0-
10	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512 2			N	-0-			-0-
11	510 N	343	-0-	-167 B	-0-	343 2			N	-0-			-0-
*12	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				6,334	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BOYD, J. T.				WELL #:	1	RRCID -> 079705	COMPL. DATE 12/02/1978	TOTAL DEPTH	6175	PERF. 5271	- 5382		
01	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 2			N	-0-		-0-	
02	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 2			N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 2			N	-0-		-0-	
04	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 2			N	-0-		-0-	
05	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 2			N	-0-		-0-	
06	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 2			N	-0-		-0-	
07	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 2			N	-0-		-0-	
08	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 2			N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 2			N	-0-		-0-	
10	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 2			N	-0-		-0-	
11	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 2			N	-0-		-0-	
*12	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 2			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:				3,350	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MCDAVID, D.Q.				WELL #:	1	RRCID -> 092351	COMPL. DATE 12/01/1977	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 3654	- 3661		
01	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452 2			N	-0-		-0-	
02	308 N	146	-0-	-162 B	-0-	146 2			N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 2			N	-0-		-0-	
04	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 2			N	-0-		-0-	
05	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447 2			N	-0-		-0-	
06	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 2			N	-0-		-0-	
07	712 N	712	-0-	-0- B	-0-	712 2			N	-0-		-0-	
08	727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727 2			N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 2			N	-0-		-0-	
10	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 2			N	-0-		-0-	
11	390 N	290	-0-	-100 B	-0-	290 2			N	-0-		-0-	
*12	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298 2			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:				4,721	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

RAGLE, L. W.				WELL #:	2	RRCID -> 084188	COMPL. DATE 06/22/1979	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5808	-	5828
01	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2	N	-0-				-0-
02	28 N	24	-0-	-4 B	-0-	24	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2	N	-0-				-0-
04	30 N	15	-0-	-15 B	-0-	15	2	N	-0-				-0-
05	31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13	2	N	-0-				-0-
06	30 N	15	-0-	-15 B	-0-	15	2	N	-0-				-0-
07	31 N	12	-0-	-19 B	-0-	12	2	N	-0-				-0-
08	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	30 N	15	-0-	-15 B	-0-	15	2	N	-0-				-0-
10	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2	N	-0-				-0-
11	15 N	12	-0-	-3 B	-0-	12	2	N	-0-				-0-
12	31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			197	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WILHITE				WELL #:	1 C	RRCID -> 090048	COMPL. DATE 09/05/1980	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5126	-	5136
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DICEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 24618 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
 RKW OPERATING LLC //CONT.// 714311
 PAFFORD, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 093446 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5611 - 5618

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	279 N	248	-0-	-31 B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
02	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	240 N	160	-0-	-80 B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	248 N	218	-0-	-30 B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
06	240 N	225	-0-	-15 B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
08	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	240 N	233	-0-	-7 B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
10	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
11	240 N	195	-0-	-45 B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
12	248 N	188	-0-	-60 B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 2,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

TEP BARNETT USA, LLC 842986
 BLUE DRAKE WOODY WELL #: 1 RRCID -> 277525 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 5512 - 5913

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	310 N	150	-0-	-160 B	-0-	150	2			N	-0-					80
02	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	89	2	3	9	N	3					83
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					83
04	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					83
05	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					83
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					83
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					83
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					83
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					83
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					83
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					83
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1	66	1			18
TOTAL GAS PROD: 242 TOTAL CONDENSATE PROD: 4																

DICEY (5200) 24618 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 OXXN 630579
 CLARK, A. W. WELL #: 1 RRCID -> 036177 COMPL. DATE 01/12/1962 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5173 - 5179

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	953 N	953	-0-	-0- B	-0-	953	2			N	-0-					31
02	963 N	963	-0-	-0- B	-0-	963	2			N	-0-					31
03	1084 N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084	2			N	-0-					31
04	974 N	974	-0-	-0- B	-0-	974	2			N	-0-					31
05	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					31
06	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-					31
07	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-					31
08	961 N	169	-0-	-792 B	-0-	169	2			N	-0-					31
09	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-					31
10	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					31
11	150 N	20	-0-	-130 B	-0-	20	2			N	-0-					31
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					31
TOTAL GAS PROD: 4,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

DICEY (5200)		//CONT.//		24618 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
RKW OPERATING LLC				714311												
RAGLE		WELL #:		1		RRCID -> 034842		COMPL. DATE 08/01/1962		TOTAL DEPTH 5535		PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	186 N	132	-0-	-54	-0-	132	2			N	-0-					-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
04	120 N	87	-0-	-33	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	186 N	78	-0-	-108	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	180 N	140	-0-	-40	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
10	186 N	137	-0-	-49	-0-	137	2			N	-0-					-0-
11	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					-0-
12	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,703				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

DICEY, N. (BIG SALINE CONG. 2A)				24620 575	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER			
OXXN				630579						
WRIGHT-HARDIN				WELL #:	1 U	RRCID -> 110720	COMPL. DATE 11/05/1983	TOTAL DEPTH	5672	PERF. 5434 - 5442
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DICEY, N. (BIG SALINE CONGL. 3)				24620 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER			
OXXN				630579								
WRIGHT-HARDIN				WELL #:	1 L	RRCID -> 110340	COMPL. DATE	11/05/1983	TOTAL	DEPTH	5672	PERF. 5536 - 5601
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-			23
02	252 N	136	-0-	-116	-0-	136	2	N	-0-			23
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	N	-0-			23
04	150 N	122	-0-	-28	-0-	122	2	N	-0-			23
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-			23
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	N	-0-			23
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-			23
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-			23
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-			23
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-			23
11	150 N	121	-0-	-29	-0-	121	2	N	-0-			23
*12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-			23
TOTAL GAS PROD:			1,619	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DICEY, S. (CONGL B)		24623 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
RKW OPERATING LLC		714311												
SAVAGE		WELL #:		1 U		RRCID -> 098506		COMPL. DATE 02/03/1982		TOTAL DEPTH 5565		PERF. 5186 - 5190		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			-0-
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	26	2			N	-0-			-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-			-0-
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-			-0-
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-			-0-
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-			-0-
07	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-			-0-
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-			-0-
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-			-0-
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		206				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILEY "A"				WELL #:	4B	RRCID -> 112827	COMPL. DATE 09/10/1984	TOTAL DEPTH	5640	PERF. 5020 - 5029
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-	-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-	-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-	-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2	N	-0-	-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-	-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	N	-0-	-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-	-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-	-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-	-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	N	-0-	-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2	N	-0-	-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			317	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DICK WYATT (DUFFER)				24649 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND			
ANDERSON PRODUCTION				022922								
MCCAULEY, CLAUD				WELL #:	1	RRCID -> 104110	COMPL. DATE 01/05/1983	TOTAL DEPTH	3949	PERF. 3882 -	3892	
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2	N	-0-		-0-	
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46	2	N	-0-		-0-	
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-		-0-	
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-		-0-	
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-		-0-	
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-		-0-	
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2	N	-0-		-0-	
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-		-0-	
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-		-0-	
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-		-0-	
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-		-0-	
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			805	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DICKERSON (CONGLOMERATE)			24653 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO										
HITEX RESOURCES, LP			390521																
DICKERSON "C"			WELL #:		4		RRCID -> 119202		COMPL. DATE 10/30/1985		TOTAL DEPTH 4852		PERF. 4170 - 4178						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						38
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						38
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						38
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						38
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						38
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						38
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						38
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						38
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						38
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						38
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						38
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						38
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-											

DICKERSON				WELL #:	7	RRCID -> 122540	COMPL. DATE 10/03/1986	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	4123 - 4329
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			17
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			17
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			17
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			17
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			17
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			17
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			17
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			17
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			17
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			17
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			17
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			17
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DICKIE RANCH (CONGL)				24665 200		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: STEPHENS			
ROBUCK PETROLEUM, LLC				722177											
BRAZOS				WELL #:		1		RRCID -> 271349		COMPL. DATE 10/21/2013		TOTAL DEPTH		4468 PERF. 4354 - 4382	
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	86	2	6	9	N	5			87
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	72	2	8	9	N	7			94
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	68	2	1	9	N	1			95
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	71	2	3	9	N	3			98
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	85	2	10	9	N	9			107
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	33	2	2	9	N	2			109
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			109
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			109
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			109
TOTAL GAS PROD:				445		TOTAL CONDENSATE PROD:				27					

DILLARD (MARBLE FALLS)		24745 555		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
KLH OIL & GAS, INC.		448810		WELL #: 102		RRCID -> 100591		COMPL. DATE 06/03/1982		TOTAL DEPTH 3073		PERF. 2638 - 2644	
TABER RANCH -A-													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		25			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

TABER	RANCH	"A"		WELL #:	106	RRCID ->	104132	COMPL.	DATE	01/03/1983	TOTAL	DEPTH	2865	PERF.	2663	-	2675
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-		-0-						-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	2	N	-0-		-0-						-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		-0-						-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-		-0-						-0-
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-		-0-						-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-		-0-						-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-		-0-						-0-
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-		-0-						-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-		-0-						-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-		-0-						-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-		-0-						-0-
*12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-		-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			448			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

TABER	"A"			WELL #:	103	RRCID ->	184626	COMPL.	DATE	09/22/1982	TOTAL	DEPTH	3075	PERF.	2838	-	2847
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	45	2	4	9	N	4					137
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	38	2	2	9	N	2					139
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	56	2	3	9	N	3					142
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	76	2	2	9	N	2					144
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	77	2	2	9	N	2					146
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	74	2	2	9	N	2					148
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	70	2	2	9	N	2					150
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	72	2	2	9	N	2					152
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	69	2	2	9	N	2					154
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	65	2	1	9	N	1					155
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	66	2	2	9	N	2					157
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	65	2	1	9	N	1					158
TOTAL GAS PROD:				798			TOTAL CONDENSATE PROD:				25						

DILLER (LAKE SAND) VAN OPERATING, LTD. STUNKARD UNIT			24772 400 881442		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHACKELFORD										
			WELL #:		2		RRCID -> 166135		COMPL. DATE 11/14/1997		TOTAL DEPTH 4522		PERF. 4314 - 4324							
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

STUNKARD "2B"				WELL #:	2	RRCID ->	177547	COMPL. DATE	02/18/2000	TOTAL DEPTH	4710	PERF.	4270 -	4282
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DILLER (MORAN, UPPER)			24772 520	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CALLAHAN		
DILLER & DILLER			220400							
DILLER "49A"			WELL #:	1	RRCID -> 136938	COMPL. DATE 06/01/1998	TOTAL DEPTH	4242	PERF. 2354 -	2368
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			36
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			36
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			36
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			36
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			36
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			36
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			36
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			36
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			36
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			36
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			36
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			36
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DILLON (STRAWN)			24800 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER										
CONCORD ENERGY, INC.			170335																
STONE			WELL #:		1		RRCID -> 111205		COMPL. DATE 03/31/1984		TOTAL DEPTH 4835		PERF. 2608		- 2748				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01		314 N	314	-0-	-0-	-0-			314 2			N	-0-						-0-
02		271 N	271	-0-	-0-	-0-			271 2			N	-0-						-0-
03		299 N	299	-0-	-0-	-0-			299 2			N	-0-						-0-
04		300 N	287	-0-	-13	-0-			287 2			N	-0-						-0-
05		310 N	302	-0-	-8	-0-			302 2			N	-0-						-0-
06		300 N	297	-0-	-3	-0-			297 2			N	-0-						-0-
07		310 N	302	-0-	-8	-0-			302 2			N	-0-						-0-
08		310 N	294	-0-	-16	-0-			294 2			N	-0-						-0-
09		300 N	289	-0-	-11	-0-			289 2			N	-0-						-0-
10		310 N	282	-0-	-28	-0-			282 2			N	-0-						-0-
11		270 N	269	-0-	-1	-0-			269 2			N	-0-						-0-
12		310 N	271	-0-	-39	-0-			271 2			N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			3,477		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-										

EXPLOR OIL & GAS, L.L.C.				257037							
SIMPSON				WELL #:		1	RRCID -> 185426	COMPL. DATE 09/06/2001	TOTAL DEPTH	2954	PERF. 2747 - 2752
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED						01/24/2019	- P/A	01/24/19			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964							
GUESS				WELL #:	1	RRCID -> 117704	COMPL. DATE 08/08/1985	TOTAL DEPTH	2950 PERF.	2634 -	2647
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	N	-0-			49
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17 3	N	-0-			49
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-			49
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3	N	-0-			49
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3	N	-0-			49
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3	N	-0-			49
07	62 N	34	-0-	-28	-0-	34 3	N	-0-			49
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3	N	-0-			49
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-			49
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3	N	-0-			49
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-			49
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3	N	-0-			49
TOTAL GAS PROD:			624		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DILLON (STRAWN)		//CONT.//		24800 700	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964												
TEJAS-CLAYTON		WELL #:		3	RRCID -> 119463		COMPL. DATE 12/19/1985		TOTAL	DEPTH	2748	PERF.	2636	-	2653	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					6
02	448 N	448	-0-	-271	-0-	177	3			N	-0-					6
03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					6
04	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					6
05	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					6
06	780 N	616	-0-	-164	-0-	616	3			N	-0-					6
07	682 N	624	-0-	-58	-0-	624	3			N	-0-					6
08	682 N	643	-0-	-39	-0-	643	3			N	-0-					6
09	630 N	595	-0-	-35	-0-	595	3			N	-0-					6
10	620 N	538	-0-	-82	-0-	538	3			N	-0-					6
11	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					6
12	620 N	547	-0-	-73	-0-	547	3			N	-0-					6
TOTAL GAS PROD:		7,156				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DILLON (DUFFER)				24803 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EASTLAND			
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC				355586							
MURDOCK, NORMA				WELL #:	1	RRCID -> 113416	COMPL. DATE 09/20/1984	TOTAL DEPTH	4159	PERF. 3857	- 3864
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-		-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
06	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2	N	-0-		-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		-0-
11	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2	N	-0-		-0-
*12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			52	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DIVERSE-BENNETT (GRANT)				24989 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER		
PROCO OPERATING CO., INC.				679595					
BENNETT				WELL #:	1	RRCID -> 095424	COMPL. DATE 08/20/1981	TOTAL DEPTH 3370	PERF. 3291 - 3342
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

DOME (DUFFER)		25240 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
R & D OPERATING, INC.		685874													
HARRISS, V. -A-		WELL #:		2		RRCID -> 150225		COMPL. DATE 01/16/1978		TOTAL DEPTH		2005 PERF. N/A			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SUB SURFACE OPERATIONS				828296							
HARRISS, V. (B)				WELL #:	3	RRCID -> 084821	COMPL. DATE 02/23/1978	TOTAL DEPTH	2000 PERF. 1662 -	1681	
01	1740	342	-0-	-1398	-0-	342	2	N	-0-	-0-	
02	308 N	283	-0-	-25	-0-	283	2	N	-0-	-0-	
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2	N	-0-	-0-	
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2	N	-0-	-0-	
05	310 N	263	-0-	-47	-0-	263	2	N	-0-	-0-	
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-	-0-	
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-	-0-	
*08	248 N	170	-0-	-78	-0-	170	2	N	-0-	-0-	
*09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-	-0-	
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-	-0-	
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-	-0-	
*12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,066		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DOMINEY (CADD0)				25242 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COMANCHE			
PROCO OPERATING CO., INC.				679595						
DOMINEY				WELL #:	2	RRCID -> 111938	COMPL. DATE 06/04/1984	TOTAL DEPTH	3246 PERF. 2580 -	2596
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	581		N	-0-		15
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	581		N	-0-		15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	581		N	-0-		15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	581		N	-0-		15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	581		N	-0-		15
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	581		N	-0-		15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	581		N	-0-		15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	581		N	-0-		15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	581		N	-0-		15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	581		N	-0-		15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	581		N	-0-		15
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	581		N	NO RPT		15
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

DOMINEY (CADD0) //CONT.// 25242 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
 PROCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 679595
 SANTA FE-ATCHISON WELL #: 5A RRCID -> 120106 COMPL. DATE 07/04/1985 TOTAL DEPTH 3248 PERF. 2612 - 2646

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					20
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					20
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					20
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT					20
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HICKS-SANTA FE WELL #: 1 RRCID -> 127754 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 3293 PERF. 2612 - 2630

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	292					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	292					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	292					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	292					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	292					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	292					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	292					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	292					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	292					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	292					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	292					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	292					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DORA, NORTH (ODOM) 25377 710 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
 O'RYAN OIL AND GAS 617042
 BOYD -B- WELL #: 17 RRCID -> 036284 COMPL. DATE 04/29/1965 TOTAL DEPTH 6171 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DORA, NORTH (ODOM) //CONT.// 25377 710 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
 O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
 BOYD B WELL #: 9 RRCID -> 058352 COMPL. DATE 12/29/1973 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DOROTHY J. (GRAY SAND) 25477 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
 PENDRAGON OIL CO. 651162
 ISENHOWER, JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 143988 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 2883 - 2908

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	190
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	190
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	190
04	DLQ G-10	7	-0-	7	7	7	3	Y	-0-	190				
05	DLQ G-10	8	-0-	8	15	8	3	Y	-0-	190				
06	DLQ G-10	3	-0-	3	18	3	3	Y	-0-	190				
07	DLQ G-10	3	-0-	3	21	3	3	Y	-0-	190				
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	21	21		Y	-0-	190				
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	21	21		Y	-0-	190				
10	21 N	-0-	-0-	-21	-0-	-0-		Y	-0-	190				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	190				
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	190				
TOTAL GAS PROD:		21				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DOSS (4900) 25583 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
 DOSS FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 084920 COMPL. DATE 03/12/1979 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 4938 - 4943

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
01	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	2	N	-0-	32				
02	28 N	3	-0-	-25	-0-	3	2	N	-0-	32				
03	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-	32				
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-	32				
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-	32				
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-	32				
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-	32				
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-	32				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32				
10	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-	32				
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	32				
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	32				
TOTAL GAS PROD:		113				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DOSS (4900) //CONT.// 25583 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
 MCKEON GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 086269 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 5523 PERF. N/A

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

THREATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094548 COMPL. DATE 04/30/1981 TOTAL DEPTH 5095 PERF. 4914 - 4924

01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-			54
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-			54
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-			54
04	390	N	224	-0-	-166	-0-	224	2		N	-0-			54
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2		N	-0-			54
06	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	2		N	-0-			54
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-			54
08	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	2		N	-0-			54
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-			54
10	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	2		N	-0-			54
11	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	2		N	-0-			54
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			54
TOTAL GAS PROD:			3,990	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WALKER, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 099462 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4822 - 4829

01	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2		N	-0-			6
02	168	N	140	-0-	-28	-0-	140	2		N	-0-			6
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			6
04	180	N	77	-0-	-103	-0-	77	2		N	-0-			6
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2		N	-0-			6
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2		N	-0-			6
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			6
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			6
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			6
10	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2		N	-0-			6
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2		N	-0-			6
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:			1,864	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

DOUBLE DIAMOND (STRAWN)				25689 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
ROLLO RESOURCES, LLC				726791										
HARRISON				WELL #:	1A	RRCID -> 126660	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4727	PERF. 1390 -	1400		
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

XTO ENERGY INC.				945936								
HARRISON				WELL #:	3	RRCID -> 154861	COMPL. DATE 03/20/1995		TOTAL DEPTH	1900	PERF. N/A	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HARRISON				WELL #:	1	RRCID -> 154863	COMPL. DATE 03/20/1995		TOTAL DEPTH	1912	PERF. 1536 -	1541
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

DOUBLE -F- (STRAWN) 25700 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
 SNOWDEN HART WELL #: 2 RRCID -> 137738 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 1653 - 1663

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	19	-0-	19	19	19	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	2	-0-	2	21	2	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	117	-0-	117	138	117	2			Y	-0-					-0-
05	189 N	51	-0-	-138	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
07	124 N	4	-0-	-120	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
*11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		696				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

J-TEC OPERATING, LLC 427739
 STUART WELL #: 5401C RRCID -> 167733 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 1602 - 1666

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

STUART 54 WELL #: 5C RRCID -> 169372 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 1706 PERF. 1442 - 1499

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

DOUBLE -F- (STRAWN) //CONT.// 25700 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 J-TEC OPERATING, LLC //CONT.// 427739
 STUART, S J "B" WELL #: 2A RRCID -> 211055 COMPL. DATE 09/25/1995 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1630 - 1642

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

STUART "54" WELL #: 7 C RRCID -> 212057 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1699 PERF. 1509 - 1624

01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-						N	-0-						-0-	
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-						N	-0-						-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

DOUBLE TROUBLE (CONGL) 25787 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
 BACON ENERGY 042398
 ROGERS, LUTHER WELL #: 3 RRCID -> 087915 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3760 - 3770

01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2				N	-0-						-0-	
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2				N	-0-						-0-	
03	496 N	17	-0-	-479	-0-	17	2				N	-0-						-0-	
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2				N	-0-						-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2				N	-0-						-0-	
07	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2				N	-0-						-0-	
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2				N	-0-						-0-	
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2				N	-0-						-0-	
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2				N	-0-						-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,468				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

DOUG COOK (DUFFER) 25794 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 PITCOCK, INC. 665870
 ELAM "A" WELL #: RRCID -> 198397 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 3902 PERF. 3886 - 3890

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		06/20/2016															
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

DOUGLASS (BIG SALINE)		25857 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER								
BAJA PRODUCTION JACKSON		044650		WELL #: 1		RRCID -> 099931		COMPL. DATE 02/16/1982								
								TOTAL DEPTH 4865								
								PERF. 4281 - 4317								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DOUGLASS (STRAWN)		25868 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER								
BAJA PRODUCTION JACKSON		044650		WELL #: 2		RRCID -> 103200		COMPL. DATE 11/01/1982								
								TOTAL DEPTH 4205								
								PERF. 3002 - 3012								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DUNHAM & YOUNG		26592 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN								
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.		140622		WELL #: 5		RRCID -> 125885		COMPL. DATE 05/12/1978								
NORRIS, H. O.								TOTAL DEPTH N/A								
								PERF. N/A								
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	28 N	3	-0-	-25	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	62 N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	4			N	-0-					-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	4			N	-0-					-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	4			N	-0-					-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	4			N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		240				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750) 26784 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
 PETEX 659782
 LAWSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 137639 COMPL. DATE 02/05/1988 TOTAL DEPTH 2833 PERF. 2715 - 2774

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	744 #	645	-0-	-99	-0-	645	2			N	-0-					7
02	672 #	576	-0-	-96	-0-	576	2			N	-0-					7
03	744 #	633	-0-	-111	-0-	633	2			N	-0-					7
04	660 #	605	-0-	-55	-0-	605	2			N	-0-					7
05	682 #	611	-0-	-71	-0-	611	2			N	-0-					7
06	630 #	586	-0-	-44	-0-	586	2			N	-0-					7
07	651 #	596	-0-	-55	-0-	596	2			N	-0-					7
08	620 #	591	-0-	-29	-0-	591	2			N	-0-					7
09	600 #	527	-0-	-73	-0-	527	2			N	-0-					7
10	620 #	530	-0-	-90	-0-	530	2			N	-0-					7
11	600 #	512	-0-	-88	-0-	512	2			N	-0-					7
12	589 #	557	-0-	-32	-0-	557	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 6,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, FRED E. WELL #: 1 RRCID -> 137642 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 2888 PERF. 2742 - 2828

01	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					20
02	13 #	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-					20
03	11 #	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					20
04	15 #	8	-0-	-7	-0-	8	2			N	-0-					20
05	15 #	4	-0-	-11	-0-	4	2			N	-0-					20
06	15 #	2	-0-	-13	-0-	2	2			N	-0-					20
07	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					20
08	9 #	2	-0-	-7	-0-	2	2			N	-0-					20
09	8 #	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					20
10	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					20
11	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					20
12	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 52 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHKADE BROS. OPERATING COMPANY 752600
 BARNETT, R.A. WELL #: 1 RRCID -> 134860 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 3111 PERF. 2615 - 2686

01	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
02	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
03	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	150 #	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	155 #	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
08	155 #	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
09	150 #	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					-0-
10	155 #	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-
11	150 #	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					-0-
12	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750) //CONT.// 26784 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE																		
SCHKADE BROS. OPERATING COMPANY //CONT.// 752600																		
BARNETT, R.A. WELL #: 2 RRCID -> 134861 COMPL. DATE 05/16/1990 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2693 - 2696																		
M	GAS		INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS		*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	103 R	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	2				N	-0-					-0-
02	100 R	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2				N	-0-					-0-
03	100 R	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2				N	-0-					-0-
04	100 R	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2				N	-0-					-0-
05	100 R	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2				N	-0-					-0-
06	98 R	98	-0-	-0-	-0-	-0-	98	2				N	-0-					-0-
07	96 R	96	-0-	-0-	-0-	-0-	96	2				N	-0-					-0-
08	96 R	96	-0-	-0-	-0-	-0-	96	2				N	-0-					-0-
09	91 R	91	-0-	-0-	-0-	-0-	91	2				N	-0-					-0-
10	93 #	88	-0-	-5	-0-	-0-	88	2				N	-0-					-0-
11	100 R	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2				N	-0-					-0-
12	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,072				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-						

UNDERWOOD, TROYAT			876173					
UNDERWOOD, TROYAT			WELL #:	1	RRCID -> 139203	COMPL. DATE 02/04/1979	TOTAL DEPTH	2989 PERF. 2680 - 2683
01 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WATSON OIL & GAS, INC.				901174		RRCID -> 087985		COMPL. DATE 05/09/1980		TOTAL DEPTH		2930 PERF. 2648 - 2667	
PERRY, JACK				WELL #:		2							
01	248 #	222	-0-	-26	-0-	222	2	N	-0-				-0-
02	224 #	183	-0-	-41	-0-	183	2	N	-0-				-0-
03	248 #	192	-0-	-56	-0-	192	2	N	-0-				-0-
04	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-				-0-
05	248 #	150	-0-	-98	-0-	150	2	N	-0-				-0-
06	210 #	174	-0-	-36	-0-	174	2	N	-0-				-0-
07	248 #	179	-0-	-69	-0-	179	2	N	-0-				-0-
08	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-				-0-
09	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-				-0-
10	264 R	264	-0-	-0-	-0-	264	2	N	-0-				-0-
11	238 R	238	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-				-0-
12	248 #	239	-0-	-9	-0-	239	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			2,571	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750) //CONT.// 26784 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
 WATSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 901174
 UNDERWOOD, TED WELL #: 1 RRCID -> 133522 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2593 - 2814

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1	R		1	-0-	-0-		1	2		N	-0-					26
02	1	R		1	-0-	-0-		1	2		N	-0-					26
03	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					26
04	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					26
05	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					26
06	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					26
07	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					26
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
TOTAL GAS PROD:			2		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

SMITH, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 137878 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 2877 PERF. 2812 - 2826

01	533	R	533	-0-	-0-	-0-	533	2		Y	-0-						-0-
02	420	#	385	-0-	-35	-0-	385	2		Y	-0-						-0-
03	508	R	508	-0-	-0-	-0-	508	2		Y	-0-						-0-
04	532	R	532	-0-	-0-	-0-	532	2		Y	-0-						-0-
05	539	R	539	-0-	-0-	-0-	539	2		Y	-0-						-0-
06	514	R	514	-0-	-0-	-0-	514	2		Y	-0-						-0-
07	DLQ	G-10	472	-0-	472	-0-	472	2		Y	-0-						-0-
08	DLQ	G-10	486	-0-	486	-0-	958	486	2		Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	475	-0-	475	-0-	1433	475	2		Y	-0-					-0-
10	1936	R	503	-0-	-1433	-0-	503	2		Y	-0-						-0-
11	499	R	499	-0-	-0-	-0-	499	2		Y	-0-						-0-
*12	531	R	531	-0-	-0-	-0-	531	2		Y	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			5,977		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

SMITH, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 138042 COMPL. DATE 03/00/1980 TOTAL DEPTH 2866 PERF. 2798 - 2810

01	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	2		Y	-0-						36
02	56	#	17	-0-	-39	-0-	17	2		Y	-0-						36
03	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	2		Y	-0-						36
04	20	R	20	-0-	-0-	-0-	20	2		Y	-0-						36
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-						36
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-						36
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						36
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						36
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						36
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						36
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						36
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						36
TOTAL GAS PROD:			69		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750) //CONT.// 26784 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
 WATSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 901174
 BUTLER, ARNOLD WELL #: 2 RRCID -> 138049 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2738 - 2742

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	27 R	27	-0-	-0-	-0-		27 2			N	-0-			-0-
04	41 R	41	-0-	-0-	-0-		41 2			N	-0-			-0-
05	94 R	94	-0-	-0-	-0-		94 2			N	-0-			-0-
06	58 R	58	-0-	-0-	-0-		58 2			N	-0-			-0-
07	60 R	60	-0-	-0-	-0-		60 2			N	-0-			-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		280				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

THOMAS, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 138052 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 2965 PERF. 2792 - 2795

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
03	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			26
04	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			26
05	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			26
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BUTLER, ARNOLD "B" WELL #: 1 RRCID -> 145300 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2744 - 2748

01	465 #	391	-0-	-74	-0-		391 2			N	-0-			18
02	420 #	344	-0-	-76	-0-		344 2			N	-0-			18
03	434 #	412	-0-	-22	-0-		412 2			N	-0-			18
04	442 R	442	-0-	-0-	-0-		442 2			N	-0-			18
05	474 R	474	-0-	-0-	-0-		474 2			N	-0-			18
06	455 R	455	-0-	-0-	-0-		455 2			N	-0-			18
07	465 #	437	-0-	-28	-0-		437 2			N	-0-			18
08	465 #	392	-0-	-73	-0-		392 2			N	-0-			18
09	450 #	358	-0-	-92	-0-		358 2			N	-0-			18
10	465 #	359	-0-	-106	-0-		359 2			N	-0-			18
11	450 #	331	-0-	-119	-0-		331 2			N	-0-			18
12	434 #	375	-0-	-59	-0-		375 2			N	-0-			18
TOTAL GAS PROD:		4,770				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DUSTER, SOUTH (MARBLE FALLS)
 PLACE OIL AND GAS CO.
 WRIGHT, JIMMIE

26787 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: COMANCHE
 667700
 WELL #: 1 RRCID -> 020988 COMPL. DATE 06/20/1961 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2530 - 2563

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	01/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	1 R	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
05	1 R	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
09	01/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT R. J.

739150
 WELL #: 4 RRCID -> 059663 COMPL. DATE 09/20/1974 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 2512 - 2528

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-			-0-
02	84 N	62	-0-	-22 B	-0-	62	2			N	-0-			-0-
03	01/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-			-0-
04	60 N	59	-0-	-1 B	-0-	59	2			N	-0-			-0-
05	62 N	40	-0-	-22 B	-0-	40	2			N	-0-			-0-
06	30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
09	01/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUTLEDGE, KENNY
 SANDERS, H. J.

739150
 WELL #: 1 RRCID -> 055309 COMPL. DATE 08/28/1972 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2494 - 2504

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	4	1	78	2	N	-0-			-0-
02	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	5	1	66	2	N	-0-			-0-
03	01/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	4	1	70	2	N	-0-			-0-
04	90 N	71	-0-	-19 B	-0-	5	1	66	2	N	-0-			-0-
05	93 N	72	-0-	-21 B	-0-	5	1	67	2	N	-0-			-0-
06	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	4	1	62	2	N	-0-			-0-
07	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	4	1	65	2	N	-0-			-0-
08	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	4	1	63	2	N	-0-			-0-
09	01/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	5	1	62	2	N	-0-			-0-
10	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	5	1	71	2	N	-0-			-0-
*11	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	7	1	115	2	N	-0-			-0-
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUSTER, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 26787 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: COMANCHE
 RUTLEDGE, KENNY //CONT.// 739150
 CLARK WELL #: 1 T RRCID -> 076417 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 2642 PERF. N/A

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-										
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-										
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
 KEITH WELL #: 1 L RRCID -> 055147 COMPL. DATE 06/21/1972 TOTAL DEPTH 4777 PERF. N/A

01	379	N	379	-0-	-0-	B	-0-	379	2	N	-0-			-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	B	-0-	339	3	N	-0-			-0-
03	01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-										
03	374	N	374	-0-	-0-	B	-0-	374	3	N	-0-			-0-
04	360	N	363	-0-	-0-	B	-0-	363	3	N	-0-			-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	B	-0-	378	3	N	-0-			-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	3	N	-0-			-0-
07	372	N	189	-0-	-183	B	-0-	189	3	N	-0-			-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	B	-0-			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-										
09	360	N	-0-	-0-	-360	B	-0-			N	-0-			-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,389	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

DUSTER, SOUTH (MARBLE FALLS, UP) 26787 509 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COMANCHE
 RUTLEDGE, KENNY 739150
 CLARK WELL #: 1 C RRCID -> 076418 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 2642 PERF. N/A

01	77	N	77	-0-	-0-		-0-	3	1	74	2	N	-0-	-0-
02	69	N	69	-0-	-0-		-0-	4	1	65	2	N	-0-	-0-
03	76	N	76	-0-	-0-		-0-	4	1	72	2	N	-0-	-0-
04	74	N	74	-0-	-0-		-0-	5	1	69	2	N	-0-	-0-
05	74	N	74	-0-	-0-		-0-	5	1	69	2	N	-0-	-0-
06	72	N	72	-0-	-0-		-0-	5	1	67	2	N	-0-	-0-
07	74	N	74	-0-	-0-		-0-	5	1	69	2	N	-0-	-0-
08	75	N	75	-0-	-0-		-0-	5	1	70	2	N	-0-	-0-
09	73	N	73	-0-	-0-		-0-	5	1	68	2	N	-0-	-0-
10	62	N	57	-0-	-5		-0-	3	1	54	2	N	-0-	-0-
*11	69	N	69	-0-	-0-		-0-	4	1	65	2	N	-0-	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			790	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

DUSTER, SOUTH (MARBLE FALLS, UP)//CONT.// 26787 509 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COMANCHE
 TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
 KEITH WELL #: 1 U RRCID -> 055609 COMPL. DATE 06/22/1972 TOTAL DEPTH 4777 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	173	-0-	-13	-0-	173 2		N	-0-			-0-
02	168 N	156	-0-	-12	-0-	156 3		N	-0-			-0-
03	186 N	172	-0-	-14	-0-	172 3		N	-0-			-0-
04	180 N	164	-0-	-16	-0-	164 3		N	-0-			-0-
05	186 N	170	-0-	-16	-0-	170 3		N	-0-			-0-
06	180 N	164	-0-	-16	-0-	164 3		N	-0-			-0-
07	155 N	130	-0-	-25	-0-	130 3		N	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,129		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DYESS (FRY SAND) 26892 498 ASSOCIATED 49B CNTY: TAYLOR
 WINCO OIL INC. 931332
 DYESS AIR FORCE BASE WELL #: 2 RRCID -> 070036 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 4394 - 4454

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EVB (L. CADDO LIME) 27032 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NOLAN
 CLEAR FORK, INCORPORATED 159500
 BOYD, C. E. WELL #: 5057 RRCID -> 184922 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6434 - 6442

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EVB (PALO PINTO)				27032 750	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: NOLAN			
CLEAR FORK, INCORPORATED				159500												
BOYD,C.E., ETAL PALO PINTO UNIT				WELL #: 5057	RRCID -> 270763	COMPL. DATE 10/24/2013	TOTAL DEPTH 6679	PERF. 5734	-	5780						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

E 115 (MISS. CONS.)				27054 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHACKELFORD				
CLEAR FORK, INCORPORATED				159500											
MATTHEWS TRUST "13"				WELL #:		1		RRCID -> 260485		COMPL. DATE 01/18/1998		TOTAL DEPTH 4980		PERF. 4804 - 4917	
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-				-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-				-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-				-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-				-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-				-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-				-0-
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2		N	-0-				-0-
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2		N	-0-				-0-
09	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	2		N	-0-				-0-
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2		N	-0-				-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-				-0-
*12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			1,796	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

VAN OPERATING, LTD.				881442					
NEWELL 12-2				WELL #:	2D	RRCID -> 156272	COMPL. DATE 07/08/1995	TOTAL DEPTH	5198 PERF. 5023 - 5050
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	42
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

E 115 (MISS. CONS.) //CONT.// 27054 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
 VAN OPERATING, LTD. //CONT.// 881442
 NEWELL 12-12 WELL #: 1D RRCID -> 158939 COMPL. DATE 06/11/1996 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4856 - 4885

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	230					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	230					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	230					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST VIEW (MISS.) 27306 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 VAN OPERATING, LTD. 881442
 CASEY "58" UNIT WELL #: RRCID -> 175069 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 4824 PERF. 4666 - 4734

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	182					N	-0-					137
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	182					N	-0-					137
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	182					N	-0-					137
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/14/2003

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTER BROTHERS (CHAPPELL) 27330 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 VAN OPERATING, LTD. 881442
 JETER "15" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156563 COMPL. DATE 09/26/1995 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4652 - 4685

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 ANDERSON PRODUCTION 022922
 HANSON, LILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 118514 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 4045 PERF. 3738 - 3745

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		434 #	151	-0-	-283	-0-	151	2			N	-0-					60
02		392 #	138	-0-	-254	-0-	138	2			N	-0-					60
03		341 #	243	-0-	-98	-0-	243	2			N	-0-					60
04		342 R	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					60
05		375 R	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					60
06		335 R	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					60
07		341 #	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-					60
08		372 #	360	-0-	-12	-0-	360	2			N	-0-					60
09		360 #	326	-0-	-34	-0-	326	2			N	-0-					60
10		372 #	301	-0-	-71	-0-	301	2			N	-0-					60
11		360 #	218	-0-	-142	-0-	218	2			N	-0-					60
12		372 #	215	-0-	-157	-0-	215	2			N	-0-					60
TOTAL GAS PROD:			3,337	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

ARCHER PETROLEUM 028882
 WAYNICK WELL #: 1 RRCID -> 129046 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3349 - 3362

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 129047 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3347 - 3380

01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
BACON ENERGY				042398								
KINNEBREW, L. L.				WELL #:	1A	RRCID -> 141980	COMPL. DATE 04/21/1992	TOTAL DEPTH	1586	PERF. 1520 - 1530		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 #	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
02		28 #	-0-	-0-	-28	-0-		N	-0-			-0-
03		31 #	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

KINNEBREW, L. L.				WELL #:	2A	RRCID -> 141982	COMPL. DATE 02/27/1992	TOTAL DEPTH	1562	PERF. 1492 - 1502
01		31 #	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-
02		28 #	-0-	-0-	-28	-0-		N	-0-	-0-
03		31 #	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

RINGLING LAKE (BEARD)				WELL #:	2	RRCID -> 155313	COMPL. DATE 08/29/1975	TOTAL DEPTH	3810	PERF. 3210 - 3230
01		31 #	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-
02		28 #	-0-	-0-	-28	-0-		N	-0-	-0-
03		31 #	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND								
BACON ENERGY		//CONT.//		042398													
RINGLING LAKE (BEARD)		WELL #:		1	RRCID -> 155315		COMPL. DATE 07/15/1983		TOTAL DEPTH		3965	PERF. 3370 - 3386					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-	
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-	
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABBOTT-REYNOLDS				WELL #:	1A	RRCID -> 189440	COMPL. DATE 03/26/1981	TOTAL DEPTH	3999	PERF. 3852 - 3860
01	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-	-0-
02	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-	-0-
03	119 R	119	-0-	-0-	-0-	119	2	N	-0-	-0-
04	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-	-0-
05	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-	-0-
06	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-	-0-
07	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-	-0-
08	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-	-0-
09	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-	-0-
10	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-	-0-
11	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT	-0-
12	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,072

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REYNOLDS, J. H.				WELL #:	1	RRCID -> 196162	COMPL. DATE 10/14/1967	TOTAL DEPTH 3439	PERF. 3377 - 3386
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-	-0-
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-		N	-0-	-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-	-0-
07	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-	-0-
08	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-	-0-
09	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-	-0-
10	31 #	25	-0-	-6	-0-	25 2	N	-0-	-0-
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT	-0-
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 147

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.// 27358 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND								
BACON ENERGY		//CONT.// 042398														
REYNOLDS, J. H.		WELL #: 2		RRCID -> 196163		COMPL. DATE 05/15/1980		TOTAL DEPTH 3598 PERF. 3394 - 3399								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30 R	30	-0-	-0-	-0-		30 2			N	-0-					-0-
07	30 R	30	-0-	-0-	-0-		30 2			N	-0-					-0-
08	30 R	30	-0-	-0-	-0-		30 2			N	-0-					-0-
09	25 R	25	-0-	-0-	-0-		25 2			N	-0-					-0-
10	31 #	25	-0-	-6	-0-		25 2			N	-0-					-0-
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		140				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BEARD -4-		WELL #: 4 A		RRCID -> 224770		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3481 - 3518	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	252 R	252	-0-	-0-	-0-		252 2			N	-0-
10	186 R	186	-0-	-0-	-0-		186 2			N	-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		438				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C		060138		RRCID -> 282981		COMPL. DATE 12/10/2016		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 2912 - 3400	
HAILEY D		WELL #: 4							
01	1860	129	-0-	-1731	-0-	129 2		N	-0-
02	1680	77	-0-	-1603	-0-	77 2		N	-0-
03	372 #	195	-0-	-177	-0-	195 2		N	-0-
04	360 #	205	-0-	-155	-0-	205 2		N	-0-
05	372 #	196	-0-	-176	-0-	196 2		N	-0-
06	233 R	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-
07	217 #	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-
08	217 #	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-
09	240 #	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-
10	248 #	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-
11	240 #	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,035				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

EASTLAND COUNTY REGULAR														
BRAKA OPERATING, L.L.C.														
HARRELL, J.C. "X"														
WELL #: 3 RRCID -> 108281 COMPL. DATE 08/03/1983 TOTAL DEPTH 1827 PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 #	27	-0-	-4	-0-		27 2		N	-0-			-0-
02		32 R	32	-0-	-0-	-0-		32 2		N	-0-			-0-
03		31 #	28	-0-	-3	-0-		28 2		N	-0-			-0-
04		30 #	28	-0-	-2	-0-		28 2		N	-0-			-0-
05		31 #	28	-0-	-3	-0-		28 2		N	-0-			-0-
06		30 #	19	-0-	-11	-0-		19 2		N	-0-			-0-
07		31 #	29	-0-	-2	-0-		29 2		N	-0-			-0-
08		31 #	24	-0-	-7	-0-		24 2		N	-0-			-0-
09		30 #	26	-0-	-4	-0-		26 2		N	-0-			-0-
10		32 R	32	-0-	-0-	-0-		32 2		N	-0-			-0-
11		30 R	30	-0-	-0-	-0-		30 2		N	-0-			-0-
*12		34 R	34	-0-	-0-	-0-		34 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			337			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HARRELL, J.C. "X"														
WELL #: 4 RRCID -> 108332 COMPL. DATE 08/04/1983 TOTAL DEPTH 1806 PERF. 1753 - 1806														
01		31 #	27	-0-	-4	-0-		27 2		N	-0-			-0-
02		32 R	32	-0-	-0-	-0-		32 2		N	-0-			-0-
03		31 #	28	-0-	-3	-0-		28 2		N	-0-			-0-
04		30 #	28	-0-	-2	-0-		28 2		N	-0-			-0-
05		31 #	28	-0-	-3	-0-		28 2		N	-0-			-0-
06		30 #	19	-0-	-11	-0-		19 2		N	-0-			-0-
07		31 #	29	-0-	-2	-0-		29 2		N	-0-			-0-
08		31 #	24	-0-	-7	-0-		24 2		N	-0-			-0-
09		30 #	26	-0-	-4	-0-		26 2		N	-0-			-0-
10		32 R	32	-0-	-0-	-0-		32 2		N	-0-			-0-
11		30 R	30	-0-	-0-	-0-		30 2		N	-0-			-0-
*12		34 R	34	-0-	-0-	-0-		34 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			337			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BROWN, E.R. FUNK "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 138543 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 4053 PERF. 3791 - 3799														
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.// 27358 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563												
ELMA WOOD		WELL #: 1		RRCID -> 138544		COMPL. DATE 06/19/1984		TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3317 - 3930						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	320 R	320	-0-	-0-	-0-	292	2	28	9	N	25			177
02	310 R	310	-0-	-0-	-0-	307	2	3	9	N	3			180
03	341 #	325	-0-	-16	-0-	324	2	1	9	N	1			181
04	330 #	289	-0-	-41	-0-	289	2			N	-0-			181
05	341 #	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-			181
06	330 #	324	-0-	-6	-0-	324	2			N	-0-			181
07	361 R	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-	146	1	35
08	341 #	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-			35
09	361 R	361	-0-	-0-	-0-	351	2	10	9	N	9			44
10	370 R	370	-0-	-0-	-0-	363	2	7	9	N	6			50
11	333 R	333	-0-	-0-	-0-	330	2	3	9	N	3			53
*12	430 R	430	-0-	-0-	-0-	424	2	6	9	N	5			58
TOTAL GAS PROD:		4,089				TOTAL CONDENSATE PROD:		52						

RICHTER, C. W.		WELL #: 1		RRCID -> 141246		COMPL. DATE 09/27/1979		TOTAL DEPTH 3565 PERF. 2641 - 3117		
*01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	2
*02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-			Y	-0-	2
*03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	2
*04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	2
*05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	2
*06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
*07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
*08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
*09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
*10	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-	2
*11	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-	2
*12	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-	2
TOTAL GAS PROD:		12				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

MULLOY, J.J.		WELL #: 8		RRCID -> 141402		COMPL. DATE 08/12/1987		TOTAL DEPTH 1730 PERF. 1507 - 1559		
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

EASTLAND COUNTY REGULAR														
BRAKA OPERATING, L.L.C.														
BROWN - FUNK, E. R.														
		//CONT.//		27358 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
		//CONT.//		088563										
		WELL #:		1		RRCID -> 146063		COMPL. DATE 07/12/1982		TOTAL DEPTH		3936 PERF. 3341 - 3381		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		372 #	195	-0-	-177	-0-	165 2	30 9	N		27			123
02		336 #	153	-0-	-183	-0-	132 2	21 9	N		19			142
03		372 #	314	-0-	-58	-0-	289 2	25 9	N		23			165
04		300 #	262	-0-	-38	-0-	241 2	21 9	N		19	160 1		24
05		217 #	216	-0-	-1	-0-	195 2	21 9	N		19			43
06		300 #	230	-0-	-70	-0-	204 2	26 9	N		24			67
07		344 R	344	-0-	-0-	-0-	320 2	24 9	N		22			89
08		350 R	350	-0-	-0-	-0-	350 2		N		-0-			89
09		349 R	349	-0-	-0-	-0-	337 2	12 9	N		11			100
10		347 R	347	-0-	-0-	-0-	321 2	26 9	N		24			124
11		330 #	314	-0-	-16	-0-	293 2	21 9	N		19			143
12		372 #	276	-0-	-96	-0-	242 2	34 9	N		31			174
TOTAL GAS PROD:			3,350			TOTAL CONDENSATE PROD:			238					

SNEED														
WELL #: 1														
RRCID -> 163566														
COMPL. DATE 02/28/1992														
TOTAL DEPTH 3207 PERF. 3056 - 3074														
01		124 #	93	-0-	-31	-0-	93 2		N		-0-			-0-
02		112 #	95	-0-	-17	-0-	95 2		N		-0-			-0-
03		150 R	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N		-0-			-0-
04		150 R	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N		-0-			-0-
05		154 R	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N		-0-			-0-
06		147 R	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N		-0-			-0-
07		135 R	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N		-0-			-0-
08		135 R	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N		-0-			-0-
09		120 R	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N		-0-			-0-
10		124 #	120	-0-	-4	-0-	120 2		N		-0-			-0-
11		135 R	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N		-0-			-0-
*12		138 R	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,572			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HAGAR														
WELL #: 3														
RRCID -> 257637														
COMPL. DATE 08/01/2010														
TOTAL DEPTH 3504 PERF. 3404 - 3454														
01		31 #	25	-0-	-6	-0-	25 2		N		-0-			-0-
02		28 #	27	-0-	-1	-0-	27 2		N		-0-			-0-
03		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N		-0-			-0-
04		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N		-0-			-0-
05		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N		-0-			-0-
06		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N		-0-			-0-
07		31 #	22	-0-	-9	-0-	22 2		N		-0-			-0-
08		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N		-0-			-0-
09		30 #	13	-0-	-17	-0-	13 2		N		-0-			-0-
10		31 #	27	-0-	-4	-0-	27 2		N		-0-			-0-
11		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N		-0-			-0-
*12		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			361			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

EASTLAND COUNTY REGULAR														CNTY: EASTLAND	
BRAKA OPERATING, L.L.C.															
KING, FAY															
WELL #: 1															
RRCID -> 272539															
COMPL. DATE 08/16/1987															
TOTAL DEPTH 3815															
PERF. 3247 - 3741															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STATE														3205	
WELL #: 3A															
RRCID -> 282497															
COMPL. DATE 10/11/1993															
TOTAL DEPTH 3743															
PERF. 3195 - 3205															
01	62 #	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-			-0-	
02	56 #	35	-0-	-21	-0-	35	2			N	-0-			-0-	
03	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			-0-	
04	60 #	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-			-0-	
05	54 R	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-			-0-	
06	60 #	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-			-0-	
07	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-	
08	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			-0-	
09	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-	
10	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-	
11	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-	
12	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		663				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STATE														3189	
WELL #: 4A															
RRCID -> 282498															
COMPL. DATE 06/04/1993															
TOTAL DEPTH 4410															
PERF. 3178 - 3189															
01	248 #	139	-0-	-109	-0-	139	2			N	-0-			-0-	
02	224 #	138	-0-	-86	-0-	138	2			N	-0-			-0-	
03	248 #	201	-0-	-47	-0-	201	2			N	-0-			-0-	
04	210 #	188	-0-	-22	-0-	188	2			N	-0-			-0-	
05	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-			-0-	
06	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-			-0-	
07	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-			-0-	
08	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-			-0-	
09	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-			-0-	
10	248 #	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-			-0-	
11	270 #	194	-0-	-76	-0-	194	2			N	-0-			-0-	
12	279 #	155	-0-	-124	-0-	155	2			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,462				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563												
STATE		WELL #:		5A	RRCID -> 282552		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3152 - 3276					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	248 #	139	-0-	-109	-0-	139	2			N	-0-					-0-
02	224 #	138	-0-	-86	-0-	138	2			N	-0-					-0-
03	248 #	201	-0-	-47	-0-	201	2			N	-0-					-0-
04	210 #	188	-0-	-22	-0-	188	2			N	-0-					-0-
05	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
06	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
08	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
09	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
10	248 #	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					-0-
11	270 #	194	-0-	-76	-0-	194	2			N	-0-					-0-
12	279 #	155	-0-	-124	-0-	155	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,462				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STATE				WELL #:	6A	RRCID -> 282553	COMPL. DATE 05/23/1994	TOTAL DEPTH 3720	PERF. 3157 - 3167
01	248 #	138	-0-	-110	-0-	138	2	N	-0-
02	224 #	139	-0-	-85	-0-	139	2	N	-0-
03	248 #	202	-0-	-46	-0-	202	2	N	-0-
04	210 #	189	-0-	-21	-0-	189	2	N	-0-
05	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	2	N	-0-
06	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	2	N	-0-
07	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	2	N	-0-
08	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	2	N	-0-
09	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	2	N	-0-
10	248 #	217	-0-	-31	-0-	217	2	N	-0-
11	270 #	195	-0-	-75	-0-	195	2	N	-0-
12	279 #	154	-0-	-125	-0-	154	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,463		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

CDJ OIL CO.				140598											
HOOPER-MITCHELL				WELL #:		1		RRCID -> 144935		COMPL. DATE 07/11/1978		TOTAL DEPTH 3812		PERF. 3289 - 3299	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-	
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-	
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.// 27358 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
CDJ OIL CO.		//CONT.// 140598													
COOPER		WELL #: 1		RRCID -> 148347		COMPL. DATE 01/10/1984		TOTAL DEPTH 3992 PERF. 3315 - 3321							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DFG ENERGY COMPANY LLC		216724								
BREWER, F. "A"		WELL #: A002		RRCID -> 229307		COMPL. DATE 07/25/1996		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3495 - 3514		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726								
THOMPSON, DAVE		WELL #: 3		RRCID -> 128862		COMPL. DATE 09/04/1979		TOTAL DEPTH 3451 PERF. 3267 - 3398		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

(GWN415)

02/13/2019

OIL AND GAS DIVISION

 *** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
 PRELIMINARY ANNUAL 2018 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 7B

PAGE: 664

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.// 27358 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND								
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726														
THOMPSON, DAVE		WELL #: 2		RRCID -> 128877		COMPL. DATE 03/03/1979		TOTAL DEPTH 3695 PERF. 3240 - 3374								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SNOW-HARRELL		WELL #: 10		RRCID -> 129515		COMPL. DATE 01/13/1989		TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3746 - 3762	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

SNOW-HARRELL		WELL #: 11		RRCID -> 129518		COMPL. DATE 02/17/1987		TOTAL DEPTH 3917 PERF. 3740 - 3760	
01	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-
02	28 #	21	-0-	-7	-0-	21	2	N	-0-
03	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-
04	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2	N	-0-
05	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-
06	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2	N	-0-
07	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-
08	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	2	N	-0-
09	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2	N	-0-
10	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-
11	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2	N	-0-
12	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		300				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.// 27358 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND								
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726														
OPAL		WELL #: 1		RRCID -> 131129		COMPL. DATE 04/20/1981		TOTAL DEPTH 3489 PERF. 3249 - 3378								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

THOMPSON, DAVE		WELL #: 4		RRCID -> 131131		COMPL. DATE 04/05/1981		TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3252 - 3340								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SQUIRES		WELL #: 1		RRCID -> 133170		COMPL. DATE 08/01/1988		TOTAL DEPTH 3763 PERF. 3596 - 3636								
01	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-							-0-
02	84 #	57	-0-	-27	-0-	57	2	N	-0-							-0-
03	93 #	45	-0-	-48	-0-	45	2	N	-0-							-0-
04	90 #	43	-0-	-47	-0-	43	2	N	-0-							-0-
05	93 #	13	-0-	-80	-0-	13	2	N	-0-							-0-
06	90 #	6	-0-	-84	-0-	6	2	N	-0-							-0-
07	62 #	18	-0-	-44	-0-	18	2	N	-0-							-0-
08	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-							-0-
09	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-							-0-
10	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-							-0-
11	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-							-0-
12	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	2	N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		521				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726									
CAPPS		WELL #:		1	RRCID -> 134347		COMPL. DATE 09/26/1988		TOTAL DEPTH 3754		PERF. 3616 - 3644		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 #	348	-0-	-24	-0-	348	2		N	-0-			-0-
02	326 R	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-			-0-
03	341 #	340	-0-	-1	-0-	340	2		N	-0-			-0-
04	330 #	308	-0-	-22	-0-	308	2		N	-0-			-0-
05	372 #	272	-0-	-100	-0-	272	2		N	-0-			-0-
06	360 #	210	-0-	-150	-0-	210	2		N	-0-			-0-
07	372 #	172	-0-	-200	-0-	172	2		N	-0-			-0-
08	341 #	240	-0-	-101	-0-	240	2		N	-0-			-0-
09	300 #	279	-0-	-21	-0-	279	2		N	-0-			-0-
10	296 R	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-			-0-
11	388 R	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-			-0-
*12	346 R	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,525		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ERVIN				WELL #:	2	RRCID -> 137867	COMPL. DATE 03/23/1983	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3358 - 3368
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

GREENHAW, MORRIS R.				331530							
HOGTOWN-MOORE UNIT				WELL #: E 21		RRCID -> 239029		COMPL. DATE 02/13/2007		TOTAL DEPTH 3533 PERF. 3423 - 3443	
01	93 #	58	-0-	-35	-0-	58	3		N	-0-	-0-
02	112 #	68	-0-	-44	-0-	68	3		N	-0-	-0-
03	124 #	84	-0-	-40	-0-	84	3		N	-0-	-0-
04	120 #	75	-0-	-45	-0-	75	3		N	-0-	-0-
05	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-	-0-
06	90 #	57	-0-	-33	-0-	57	3		N	-0-	-0-
07	93 #	55	-0-	-38	-0-	55	3		N	-0-	-0-
08	93 #	70	-0-	-23	-0-	70	3		N	-0-	-0-
09	90 #	41	-0-	-49	-0-	41	3		N	-0-	-0-
10	93 #	39	-0-	-54	-0-	39	3		N	-0-	-0-
11	60 #	34	-0-	-26	-0-	34	3		N	-0-	-0-
12	62 #	34	-0-	-28	-0-	34	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			716	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 GREENHAW, MORRIS R. //CONT.// 331530
 HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 29H RRCID -> 265305 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 3290 - 3300

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	51	-0-	51	51	51	2		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	60	-0-	60	111	60	2		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	58	-0-	58	169	58	2		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	52	-0-	52	221	52	2		N	-0-			-0-
10		271 R	50	-0-	-221	-0-	50	3		N	-0-			-0-
11		60 #	50	-0-	-10	-0-	50	3		N	-0-			-0-
12		62 #	42	-0-	-20	-0-	42	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			363		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HOFFMANN OIL COMPANY 391155
 DODD, J. S., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 041218 COMPL. DATE 04/27/1937 TOTAL DEPTH 3440 PERF. N/A

01	341 #	109	-0-	-232	-0-	109	3			N	-0-			86
02	280 #	23	-0-	-257	-0-	23	3			N	-0-			86
03	310 #	6	-0-	-304	-0-	6	3			N	-0-			86
04	300 #	94	-0-	-206	-0-	94	3			N	-0-			86
05	248 #	77	-0-	-171	-0-	77	3			N	-0-			86
06	355 R	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-			86
07	609 R	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-			86
08	520 R	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-			86
09	455 R	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-			86
10	434 #	248	-0-	-186	-0-	248	3			N	-0-			86
11	420 #	159	-0-	-261	-0-	159	3			N	-0-			86
12	434 #	18	-0-	-416	-0-	18	3			N	-0-			86
TOTAL GAS PROD:			2,673		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ROBERTS, ANNIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 144434 COMPL. DATE 08/22/1961 TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2891 - 2903

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
J & J WHITESIDE INC.				427649											
WHITESIDE "A"		WELL #:		3	RRCID -> 182006		COMPL. DATE 02/06/1978		TOTAL DEPTH		2555	PERF. N/A			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JM INVESTMENTS, L.L.C.				427733								
ELDER				WELL #:	1	RRCID -> 118471	COMPL. DATE 03/30/1981	TOTAL DEPTH	3470	PERF. 3294 -	3430	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

KOKOMO ENERGY, INC.				474070								
FLATWOOD				WELL #:	1	RRCID -> 227478	COMPL. DATE 02/24/2004	TOTAL DEPTH	3633	PERF. 3476 -	3500	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 LOWRANCE INC. 511345
 MC DONNELL WELL #: 3 RRCID -> 265377 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3534 - 3773

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		13 #	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-
02		13 #	2	-0-	-11	-0-	2	3		N	-0-			-0-
03		13 #	10	-0-	-3	-0-	10	3		N	-0-			-0-
04		12 #	11	-0-	-1	-0-	11	3		N	-0-			-0-
05		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
06		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
07		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
08		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
09		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
10		11 #	10	-0-	-1	-0-	10	3		N	-0-			-0-
11		11 #	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-
12		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			99				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355
 KATHERYNE FEE WELL #: 3 RRCID -> 162788 COMPL. DATE 11/09/1979 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3641 - 3645

01		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
02		89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-
03		94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
04		82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			-0-
05		84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			-0-
06		79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
07		79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
08		78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
09		76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
10		78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
*11		75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
*12		79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			993				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MITCHELL, RODNEY 571775
 CROWELL, EDNA WELL #: 1 RRCID -> 131000 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 1603 PERF. 1524 - 1534

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
MOGUL RESOURCES, LLC				573657										
HUCKABY				WELL #: 1	RRCID -> 120335	COMPL. DATE 01/01/1986	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2426	- 2439				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	33	-0-	33	33	33	2			N	-0-			-0-
07	14B DENY	30	-0-	30	63	30	2			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	63					N	-0-			-0-
09	14B DENY	30	-0-	30	93	30	2			N	-0-			-0-
10	14B DENY	7	-0-	7	100	7	2			N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		100		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HUCKABY				WELL #: 3	RRCID -> 123626	COMPL. DATE 10/21/1986	TOTAL DEPTH	3602	PERF. 2474	- 2486				
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
07	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	30	-0-	30	30	30	2			N	-0-			-0-
10	14B DENY	5	-0-	5	35	5	2			N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		97		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC				587110		RRCID -> 244409	COMPL. DATE 05/20/2007	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3254	- 3322			
DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: E 5										
01	155 #	70	-0-	-85	-0-	70	3			N	-0-			-0-
02	140 #	86	-0-	-54	-0-	86	3			N	-0-			-0-
03	124 #	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-			-0-
04	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-			-0-
05	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-			-0-
06	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			-0-
07	93 #	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-			-0-
08	124 #	87	-0-	-37	-0-	87	3			N	-0-			-0-
09	120 #	59	-0-	-61	-0-	59	3			N	-0-			-0-
10	124 #	59	-0-	-65	-0-	59	3			N	-0-			-0-
11	90 #	53	-0-	-37	-0-	53	3			N	-0-			-0-
12	93 #	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		969		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

EASTLAND COUNTY REGULAR										//CONT.//		27358 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC										//CONT.//		587110													
DESDEMONA FIELD UNIT										WELL #:		E 4		RRCID -> 245485		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3287 - 3307					
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS		*	*	EOM						
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
01	155 #		35	-0-	-120	-0-			35	3			N	-0-					-0-						
02	140 #		50	-0-	-90	-0-			50	3			N	-0-					-0-						
03	124 #		71	-0-	-53	-0-			71	3			N	-0-					-0-						
04	90 #		63	-0-	-27	-0-			63	3			N	-0-					-0-						
05	85 R		85	-0-	-0-	-0-			85	3			N	-0-					-0-						
06	74 R		74	-0-	-0-	-0-			74	3			N	-0-					-0-						
07	62 #		49	-0-	-13	-0-			49	3			N	-0-					-0-						
08	93 #		63	-0-	-30	-0-			63	3			N	-0-					-0-						
09	90 #		42	-0-	-48	-0-			42	3			N	-0-					-0-						
10	93 #		42	-0-	-51	-0-			42	3			N	-0-					-0-						
11	60 #		37	-0-	-23	-0-			37	3			N	-0-					-0-						
12	62 #		37	-0-	-25	-0-			37	3			N	-0-					-0-						
TOTAL GAS PROD:			648					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-														

DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #:	E 6	RRCID ->	245486	COMPL.	DATE	03/01/2007	TOTAL	DEPTH	3307	PERF.	2603	-	2630
01	124 #	43	-0-	-81	-0-	43	3	N	-0-								-0-
02	112 #	58	-0-	-54	-0-	58	3	N	-0-								-0-
03	124 #	79	-0-	-45	-0-	79	3	N	-0-								-0-
04	90 #	71	-0-	-19	-0-	71	3	N	-0-								-0-
05	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-								-0-
06	90 #	86	-0-	-4	-0-	86	3	N	-0-								-0-
07	93 #	57	-0-	-36	-0-	57	3	N	-0-								-0-
08	93 #	73	-0-	-20	-0-	73	3	N	-0-								-0-
09	90 #	48	-0-	-42	-0-	48	3	N	-0-								-0-
10	93 #	48	-0-	-45	-0-	48	3	N	-0-								-0-
11	90 #	43	-0-	-47	-0-	43	3	N	-0-								-0-
12	62 #	44	-0-	-18	-0-	44	3	N	-0-								-0-
TOTAL GAS PROD:			744	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: 4501	RRCID -> 247639	COMPL. DATE 04/06/2007	TOTAL DEPTH 3420	PERF. 3150	- 3315
01	155 #	46	-0-	-109	-0-	46 3	N	-0-	-0-
02	140 #	61	-0-	-79	-0-	61 3	N	-0-	-0-
03	124 #	82	-0-	-42	-0-	82 3	N	-0-	-0-
04	90 #	73	-0-	-17	-0-	73 3	N	-0-	-0-
05	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98 3	N	-0-	-0-
06	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91 3	N	-0-	-0-
07	93 #	61	-0-	-32	-0-	61 3	N	-0-	-0-
08	93 #	77	-0-	-16	-0-	77 3	N	-0-	-0-
09	90 #	50	-0-	-40	-0-	50 3	N	-0-	-0-
10	93 #	51	-0-	-42	-0-	51 3	N	-0-	-0-
11	90 #	45	-0-	-45	-0-	45 3	N	-0-	-0-
12	62 #	46	-0-	-16	-0-	46 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			781	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110
 DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4502H RRCID -> 253245 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 4225 - 5810

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	155 #	75	-0-	-80	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	140 #	91	-0-	-49	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03	155 #	112	-0-	-43	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	120 #	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	120 #	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
07	124 #	77	-0-	-47	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	124 #	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
09	120 #	65	-0-	-55	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	124 #	65	-0-	-59	-0-	65	3			N	-0-					-0-
11	120 #	58	-0-	-62	-0-	58	3			N	-0-					-0-
12	93 #	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,051		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4503H RRCID -> 253330 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 3212 PERF. 4290 - 6270

01	0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 24 RRCID -> 253801 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 3391 PERF. 3256 - 3276

01	124 #	14	-0-	-110	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	112 #	30	-0-	-82	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	93 #	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	60 #	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	60 #	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	62 #	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-
08	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
09	60 #	29	-0-	-31	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	62 #	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
11	60 #	27	-0-	-33	-0-	27	3			N	-0-					-0-
12	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		445		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND									
NT MINERALS, LLC				615872												
MITCHAM, J. R.				WELL #: 2	RRCID -> 253319	COMPL. DATE 10/07/2008	TOTAL DEPTH 3715	PERF. 2046	-	2048						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RHYNE, J.V.				706379							
CURRY, S. O.				WELL #: 1	RRCID -> 262640	COMPL. DATE 01/21/2011	TOTAL DEPTH 2543	PERF. 2352	-	2358	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC				713291							
HITTSON -C-				WELL #: 4 C	RRCID -> 263009	COMPL. DATE 03/06/2012	TOTAL DEPTH 3788	PERF. 3163	-	3207	
01	155 #	149	-0-	-6	-0-	149 3	N	-0-		-0-	
02	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153 3	N	-0-		-0-	
03	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182 3	N	-0-		-0-	
04	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189 3	N	-0-		-0-	
05	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210 3	N	-0-		-0-	
06	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196 3	N	-0-		-0-	
07	209 R	209	-0-	-0-	-0-	209 3	N	-0-		-0-	
08	209 R	209	-0-	-0-	-0-	209 3	N	-0-		-0-	
09	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204 3	N	-0-		-0-	
10	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215 3	N	-0-		-0-	
11	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210 3	N	-0-		-0-	
*12	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,339				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC//CONT.// 713291
 HITTSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 263227 COMPL. DATE 09/01/1930 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3730 - 3735

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	558 #	497	-0-	-61	-0-	497	3		N	-0-			-0-
02	512 R	512	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-			-0-
03	604 R	604	-0-	-0-	-0-	604	3		N	-0-			-0-
04	628 R	628	-0-	-0-	-0-	628	3		N	-0-			-0-
05	700 R	700	-0-	-0-	-0-	700	3		N	-0-			-0-
06	654 R	654	-0-	-0-	-0-	654	3		N	-0-			-0-
07	696 R	696	-0-	-0-	-0-	696	3		N	-0-			-0-
08	699 R	699	-0-	-0-	-0-	699	3		N	-0-			-0-
09	679 R	679	-0-	-0-	-0-	679	3		N	-0-			-0-
10	716 R	716	-0-	-0-	-0-	716	3		N	-0-			-0-
11	701 R	701	-0-	-0-	-0-	701	3		N	-0-			-0-
*12	708 R	708	-0-	-0-	-0-	708	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,794				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

RONNING GAS AND OIL LLC 727054
 DOWNTAIN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 113916 COMPL. DATE 03/07/1977 TOTAL DEPTH 4061 PERF. 3797 - 3809

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 08 LEASE		32188		03/06/2017							
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CONRAD & CECIL MILLER WELL #: 5 RRCID -> 129167 COMPL. DATE 07/01/1983 TOTAL DEPTH 3921 PERF. 3572 - 3592

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 08 LEASE		13086		07/30/2018							
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SAVED BY GRACE PLUGGING, LLC 749115
 PROCTOR, M.O. "B" WELL #: 1 RRCID -> 131128 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3070 - 3090

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	30			40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				30			

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 SAVED BY GRACE PLUGGING, LLC //CONT.// 749115
 PROCTOR, M. O. -B- WELL #: 2 RRCID -> 181806 COMPL. DATE 04/21/1987 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2565 - 3148

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SEVEN CROSS OPERATING, LLC 767834
 BOUQUET, T. WELL #: 1 RRCID -> 123754 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 2594 PERF. 2562 - 2572

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHULTS, ROBERT L. 779235
 SHULTS, CECIL G. WELL #: 1 RRCID -> 181965 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 SO OPERATING COMPANY 800281
 CARR, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 118201 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3607 - 3617

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 #	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-				-0-
02	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-				-0-
03	155 #	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-				-0-
04	150 #	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-				-0-
05	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-				-0-
06	150 #	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-				-0-
07	263 R	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-				-0-
08	504 R	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-				-0-
09	487 R	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-				-0-
10	530 R	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-				-0-
11	536 R	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-				-0-
*12	505 R	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,700				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

CARR, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 138545 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3913 - 3930

01	93 #	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-				-0-
02	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-				-0-
03	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-				-0-
04	60 #	65	-0-	5	-0-	65	3			N	-0-				-0-
05	93 #	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-				-0-
06	90 #	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-				-0-
07	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-				-0-
08	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-				-0-
09	243 R	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-				-0-
10	265 R	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-				-0-
11	268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-				-0-
*12	253 R	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,849				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

STOVALL, HOWARD 824340
 SPENCER WELL #: 1 RRCID -> 134391 COMPL. DATE 04/28/1983 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3150 - 3170

01	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-				-0-
02	28 #	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-				-0-
03	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-				-0-
04	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-				-0-
05	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-				-0-
06	30 #	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-				-0-
07	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-				-0-
08	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-				-0-
09	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-				-0-
10	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-				-0-
11	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-				-0-
12	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		192				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

EASTLAND COUNTY REGULAR			//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
STOVALL, HOWARD			//CONT.//		824340											
SPENCER			WELL #:		1A	RRCID -> 134392		COMPL. DATE 11/15/1983		TOTAL DEPTH		3323	PERF. 3154 - 3166			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		31 #	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-				-0-
02		28 #	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-				-0-
03		31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-				-0-
04		30 #	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-				-0-
05		31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-				-0-
06		30 #	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-				-0-
07		31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-				-0-
08		31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-				-0-
09		30 #	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-				-0-
10		31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-				-0-
11		30 #	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-				-0-
12		31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			192		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

EUDY		WELL #: 1		RRCID -> 162713		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH		4054 PERF. 3057 - 3062	
01	434 #	425	-0-	-9	-0-	425 3		N	-0-		49
02	392 #	357	-0-	-35	-0-	357 3		N	-0-		49
03	434 #	363	-0-	-71	-0-	363 3		N	-0-		49
04	420 #	354	-0-	-66	-0-	354 3		N	-0-		49
05	434 #	384	-0-	-50	-0-	384 3		N	-0-		49
06	420 #	357	-0-	-63	-0-	357 3		N	-0-		49
07	403 #	354	-0-	-49	-0-	354 3		N	-0-		49
08	372 #	339	-0-	-33	-0-	339 3		N	-0-		49
09	360 #	125	-0-	-235	-0-	125 3		N	-0-		49
10	402 R	402	-0-	-0-	-0-	402 3		N	-0-		49
11	360 #	332	-0-	-28	-0-	332 3		N	-0-		49
12	341 #	314	-0-	-27	-0-	314 3		N	-0-		49
TOTAL GAS PROD:			4,106		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

T-SQUARE PETROLEUM CO.		833912		RRCID -> 267485		COMPL. DATE 11/16/2012		TOTAL DEPTH		2500 PERF. 2381 - 2385	
TAFF		WELL #: 5									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND			
T-SQUARE PETROLEUM CO.		//CONT.//		833912						
TAFF		WELL #:		6	RRCID -> 267486	COMPL. DATE 11/15/2012	TOTAL DEPTH	2520	PERF. 2388	- 2392
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WATSON, DALTON			901144																		
WATSON			WELL #:		1		RRCID -> 252095		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		3392		PERF. 3151		- 3161		
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		27358 498		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND			
ANDERSON PRODUCTION		022922							
BRASHEARS, H.		WELL #:		RRCID -> 020987	COMPL. DATE 08/04/1936	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3200	- 3210
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				6
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				6
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				6
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				6
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				6
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				6
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				6
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				6
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				6
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				6
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				6
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				6
PLUGGED AND ABANDONED		03/26/2011							
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 27358 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.// 022922													
ALVEY		WELL #:		1 T	RRCID -> 071750	COMPL. DATE 03/25/1977	TOTAL DEPTH 4097	PERF. N/A							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	682 N	204	-0-	-478	-0-		204	2			Y	-0-			-0-
02	476 N	196	-0-	-280	-0-		196	2			Y	-0-			-0-
03	372 N	164	-0-	-208	-0-		164	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ 6-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	DLQ 6-10	2	-0-	2	-0-	2	2	2			Y	-0-			-0-
06	DLQ 6-10	-0-	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
07	23 N	21	-0-	-2	-0-		21	2			Y	-0-			-0-
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-		21	2			Y	-0-			-0-
09	554 N	554	-0-	-0-	-0-		554	2			Y	-0-			-0-
10	714 N	714	-0-	-0-	-0-		714	2			Y	-0-			-0-
11	706 N	706	-0-	-0-	-0-		706	2			Y	-0-			-0-
*12	683 N	683	-0-	-0-	-0-		683	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,265					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BROWN, HAROLD "A"				WELL #:	1	RRCID -> 088890	COMPL.	DATE 05/30/1979	TOTAL	DEPTH	4010	PERF.	3717 -	3727
01	341 N	184	-0-	-157	-0-	147	2	37	9	N	34			136
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-					N	14			150
03	279 N	92	-0-	-187	-0-	81	2	11	9	N	10			160
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	220	2	28	9	N	25			185
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	248	2	44	9	N	40	174	1	51
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	211	2	41	9	N	37			88
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	212	2	51	9	N	46			134
08	279 N	260	-0-	-19	-0-	220	2	40	9	N	36			170
09	240 N	225	-0-	-15	-0-	203	2	22	9	N	20			190
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	225	2	23	9	N	21	181	1	30
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	253	2	42	9	N	38			68
12	248 N	188	-0-	-60	-0-	131	2	57	9	N	52			120
TOTAL GAS PROD:			2,547	TOTAL CONDENSATE PROD:			373							

HAMILTON, DAN EST.				WELL #:	2	RRCID -> 100365	COMPL. DATE 07/18/1957	TOTAL DEPTH	3662	PERF. 3609	- 3628
01		11 N	9	-0-	-2	-0-	9	2	Y	-0-	-0-
02		12 N	2	-0-	-10	-0-	2	2	Y	-0-	-0-
03		12 N	11	-0-	-1	-0-	11	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G	-10	10	-0-	10	-0-	10	2	Y	-0-	-0-
05	DLQ G	-10	4	-0-	4	-0-	4	2	Y	-0-	-0-
06		17 N	3	-0-	-14	-0-	3	2	Y	-0-	-0-
07		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	Y	-0-	-0-
08		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	Y	-0-	-0-
09		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	Y	-0-	-0-
10		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	Y	-0-	-0-
11		30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2	Y	-0-	-0-
12		14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			141	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922
 HAMILTON, DAN EST. WELL #: 1 RRCID -> 100366 COMPL. DATE 03/09/1957 TOTAL DEPTH 3753 PERF. 3620 - 3626

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		Y	-0-			-0-
02		84 N	68	-0-	-16	-0-	68	2		Y	-0-			-0-
03		93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	64	-0-	64	64	64	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	22	-0-	22	86	22	2		Y	-0-			-0-
06		101 N	15	-0-	-86	-0-	15	2		Y	-0-			-0-
07		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		Y	-0-			-0-
08		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		Y	-0-			-0-
09		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		Y	-0-			-0-
10		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		Y	-0-			-0-
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		Y	-0-			-0-
12		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			653	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

HAMILTON, DAN EST. WELL #: 3 RRCID -> 100491 COMPL. DATE 08/22/1957 TOTAL DEPTH 3692 PERF. 3610 - 3625

01		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
02		12 N	5	-0-	-7	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
03		12 N	9	-0-	-3	-0-	9	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	8	-0-	8	8	8	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	3	-0-	3	11	3	2		Y	-0-			-0-
06		14 N	3	-0-	-11	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
07		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
08		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		Y	-0-			-0-
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
10		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
11		14 N	8	-0-	-6	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
12		10 N	6	-0-	-4	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			99	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

CHOATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 100992 COMPL. DATE 07/20/1979 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3599 - 3603

01		217 N	191	-0-	-26	-0-	191	2		N	-0-			25
02		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			25
03		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2		N	-0-			25
04		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			25
05		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			25
06		270 N	185	-0-	-85	-0-	185	2		N	-0-			25
07		279 N	146	-0-	-133	-0-	146	2		N	-0-			25
08		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			25
09		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			25
10		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			25
11		210 N	195	-0-	-15	-0-	195	2		N	-0-			25
*12		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			25
TOTAL GAS PROD:			2,597	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922
 WILLIAMSON, J. WELL #: 1 RRCID -> 104449 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3438 PERF. 2990 - 3002

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		217 N	153	-0-	-64	-0-	153	2			N	-0-					2
02		196 N	145	-0-	-51	-0-	145	2			N	-0-					2
03		186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					2
04		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					2
05		155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					2
06		180 N	146	-0-	-34	-0-	146	2			N	-0-					2
07		155 N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					2
08		155 N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					2
09		150 N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					2
10		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					2
11		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					2
*12		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					2
TOTAL GAS PROD:			1,707			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HANSEN, LILLIAN WELL #: 2 RRCID -> 105976 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3668 - 3678

01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
10		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
11		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*12		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			1,030			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WILLIAMSON, J. WELL #: 3 RRCID -> 107911 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3016 - 3030

01		713 N	525	-0-	-188	-0-	525	2			N	-0-					36
02		560 N	428	-0-	-132	-0-	428	2			N	-0-					36
03		620 N	568	-0-	-52	-0-	568	2			N	-0-					36
04		510 N	476	-0-	-34	-0-	476	2			N	-0-					36
05		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					36
06		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					36
07		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					36
08		589 N	580	-0-	-9	-0-	580	2			N	-0-					36
09		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					36
10		802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					36
11		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					36
*12		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					36
TOTAL GAS PROD:			7,401			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922														
CRAWFORD, A.D. "N" WELL #: 1 RRCID -> 116732 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3452 - 3566														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	142	-0-	-44	-0-	142 2				N	-0-			-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		142				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

GALLEGOS, MARCUS WELL #: 1 RRCID -> 129226 COMPL. DATE 08/05/1988 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3726 - 3746														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

CRAWFORD, A. D. -N- WELL #: 3 RRCID -> 131987 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3044 - 3056														
01	775 N	492	-0-	-283	-0-	492 2				N	-0-			90
02	588 N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-			90
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			90
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			90
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
TOTAL GAS PROD:		492				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922														
GALLEGOS, MARCUS WELL #: 2 RRCID -> 135508										COMPL. DATE 05/25/1990	TOTAL DEPTH 3800	PERF. 3644	-	3654
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, LEAH WELL #: 1 RRCID -> 206531										COMPL. DATE 04/21/1982	TOTAL DEPTH 4004	PERF. 3693	-	3706
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
02	84	N	50	-0-	-34	-0-	50	2		N	-0-			-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
04	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	2		N	-0-			-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
06	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2		N	-0-			-0-
07	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2		N	-0-			-0-
08	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2		N	-0-			-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2		N	-0-			-0-
10	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2		N	-0-			-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2		N	-0-			-0-
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 815

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOATE, JIM 'C' WELL #: 11 RRCID -> 217387										COMPL. DATE 11/04/1983	TOTAL DEPTH 4072	PERF. 3620	-	3622
01	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2		N	-0-			100
02	168	N	166	-0-	-2	-0-	166	2		N	-0-			100
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	364	2	4 9	N	4			104
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	240	2	18 9	N	16			120
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	196	2	20 9	N	18			138
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2		N	-0-			138
07	217	N	174	-0-	-43	-0-	155	2	19 9	N	17			155
08	217	N	175	-0-	-42	-0-	167	2	8 9	N	7	162 1		-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	179	2	3 9	N	3			3
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	196	2	3 9	N	3			6
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	196	2	2 9	N	2			8
*12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	229	2	1 9	N	1			9

TOTAL GAS PROD: 2,541

TOTAL CONDENSATE PROD: 71

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
 FISHER WELL #: 1 RRCID -> 209243 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 3736 PERF. 3731 - 3736

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					65
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					65
03	496 N	11	-0-	-485	-0-	11	2			N	-0-					65
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					65
05	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					65
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					65
07	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					65
08	496 N	1	-0-	-495	-0-	1	1			N	-0-					65
09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					65
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					65
*11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					65
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
TOTAL GAS PROD:		1,289		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 213693 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 3889 PERF. 3525 - 3532

01	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					68
02	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1090	2	3	9	N	3					71
03	1240 N	1113	-0-	-127	-0-	1109	2	4	9	N	4					75
04	1170 N	1045	-0-	-125	-0-	1045	2			N	-0-					75
05	1209 N	1158	-0-	-51	-0-	1158	2			N	-0-					75
06	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					75
07	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					75
08	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					75
09	1320 N	1236	-0-	-84	-0-	1236	2			N	-0-					75
10	1333 N	1284	-0-	-49	-0-	1261	2	23	9	N	21					96
*11	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1238	2	7	9	N	6					102
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
TOTAL GAS PROD:		13,264		TOTAL CONDENSATE PROD:		34										

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 219840 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3503 - 3508

01	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					56
02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					56
03	713 N	654	-0-	-59	-0-	654	2			N	-0-					56
04	690 N	634	-0-	-56	-0-	634	2			N	-0-					56
05	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					56
06	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					56
07	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					56
08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					56
09	720 N	676	-0-	-44	-0-	676	2			N	-0-					56
10	713 N	699	-0-	-14	-0-	699	2			N	-0-					56
*11	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					56
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
TOTAL GAS PROD:		7,541		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BAYOU OPERATING COMPANY, INC.				058851				
BROWN, W. D.				WELL #:	1	RRCID -> 175784	COMPL. DATE 10/04/1999	TOTAL DEPTH 3153 PERF. 3056 - 3061
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2	N	-0-
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2	N	-0-
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2	N	-0-
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2	N	-0-
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2	N	-0-
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2	N	-0-
11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2	N	-0-
*12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:				2,324	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

(GWN415)

02/13/2019

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
PRELIMINARY ANNUAL 2018 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 7B

PAGE: 686

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		27358 498	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
BIG STATE INDUSTRIES, INC.				070450								
INLAND		WELL #:		2	RRCID -> 123010		COMPL. DATE 01/01/1987		TOTAL DEPTH		3303 PERF. 2976 - 2986	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-			-0-
02		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2	N	-0-			-0-
03		186 N	126	-0-	-60	-0-	126 2	N	-0-			-0-
04		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2	N	-0-			-0-
05		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2	N	-0-			-0-
06		120 N	100	-0-	-20	-0-	100 2	N	-0-			-0-
07		124 N	112	-0-	-12	-0-	112 2	N	-0-			-0-
08		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2	N	-0-			-0-
09		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2	N	-0-			-0-
10		124 N	98	-0-	-26	-0-	98 2	N	-0-			-0-
11		120 N	90	-0-	-30	-0-	90 2	N	-0-			-0-
12		124 N	89	-0-	-35	-0-	89 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,241

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INLAND		WELL #:		1	RRCID -> 131299		COMPL. DATE 06/01/1989		TOTAL DEPTH		3780 PERF. 2946 - 2966	
01		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2	N	-0-			-0-
02		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2	N	-0-			-0-
03		248 N	177	-0-	-71	-0-	177 2	N	-0-			-0-
04		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2	N	-0-			-0-
05		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2	N	-0-			-0-
06		180 N	140	-0-	-40	-0-	140 2	N	-0-			-0-
07		155 N	135	-0-	-20	-0-	135 2	N	-0-			-0-
08		155 N	134	-0-	-21	-0-	134 2	N	-0-			-0-
09		150 N	130	-0-	-20	-0-	130 2	N	-0-			-0-
10		124 N	115	-0-	-9	-0-	115 2	N	-0-			-0-
11		120 N	110	-0-	-10	-0-	110 2	N	-0-			-0-
12		124 N	115	-0-	-9	-0-	115 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,642

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BJB TRANSPORT LLC		072511		WELL #:		1	RRCID -> 171799		COMPL. DATE 10/19/1998		TOTAL DEPTH		3975 PERF. N/A	
YOUNG														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

PLUGGED AND ABANDONED 09/27/2018 - P/A 09/27/18

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563												
HARRELSON H.H. WELL #: 1 A RRCID -> 062203 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 2819 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GAILEY, N.C. ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 096381 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 645 PERF. 570 - 620												
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 096382 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 626 PERF. 362 - 374												
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-	-0-
02	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-	-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-	-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-	-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-	-0-
06	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-	-0-
07	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-	-0-
08	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-	-0-
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-	-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		33		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		27358 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563		WELL #:		1		RRCID -> 103529		COMPL. DATE 12/01/1982		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 3050 - 3060	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS		*	*	EOM BALANCE
0						AMT		CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE	
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22		2			N	-0-					99
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21		2			N	-0-					99
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30		2			N	-0-					99
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32		2			N	-0-					99
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31		2			N	-0-					99
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27		2			N	-0-					99
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26		2			N	-0-					99
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26		2			N	-0-					99
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25		2			N	-0-					99
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21		2			N	-0-					99
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22		2			N	-0-					99
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	8		2			N	-0-					99
TOTAL GAS PROD:		291		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

SIBBLEY				WELL #:	5A	RRCID -> 122072	COMPL. DATE 07/31/1986	TOTAL DEPTH	1603 PERF.	775 -	798
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2	N	-0-		-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18	2	N	-0-		-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-		-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2	N	-0-		-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-		-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2	N	-0-		-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-		-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-		-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2	N	-0-		-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-		-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2	N	-0-		-0-
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			249	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GAILLEY, N. C. ET AL UNIT				WELL #:	9	RRCID -> 122529	COMPL. DATE 10/15/1986	TOTAL DEPTH	376 PERF.	355 -	376
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-			-0-
02	5 N	1	-0-	-4	-0-	1 2	N	-0-			-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-			-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-			-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-			-0-
06	8 N	5	-0-	-3	-0-	5 2	N	-0-			-0-
07	7 N	1	-0-	-6	-0-	1 2	N	-0-			-0-
08	4 N	1	-0-	-3	-0-	1 2	N	-0-			-0-
09	5 N	-0	-0-	-5	-0-		N	-0-			-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			33	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)				//CONT.// 27358 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
BRAKA OPERATING, L.L.C.				//CONT.// 088563													
GAILEY, N. C. ET AL UNIT				WELL #: 8		RRCID -> 122530		COMPL. DATE 10/17/1986		TOTAL DEPTH 379		PERF. 355		-		379	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-			2 2			N	-0-					-0-
02	2 N	1	-0-	-1	-0-			1 2			N	-0-					-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-			4 2			N	-0-					-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-			3 2			N	-0-					-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-			2 2			N	-0-					-0-
06	4 N	2	-0-	-2	-0-			2 2			N	-0-					-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-						N	-0-					-0-
08	2 N	1	-0-	-1	-0-			1 2			N	-0-					-0-
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 2			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			16	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

GAILLEY, N. C. ET AL UNIT				WELL #:	11	RRCID ->	123545	COMPL. DATE	03/06/1987	TOTAL DEPTH	432 PERF.	411 -	432
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2	N	-0-			-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
06	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2	N	-0-			-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2	N	-0-			-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				16		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

N.C. GALLEY ET AL UNIT				WELL #:	10	RRCID -> 127012	COMPL. DATE 03/02/1988	TOTAL DEPTH	377 PERF.	377 -	377
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
02	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2	N	-0-		-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-		-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-		-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
06	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2	N	-0-		-0-
07	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	2	N	-0-		-0-
08	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2	N	-0-		-0-
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			33	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

(GWN415)

02/13/2019

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS ***
 PRELIMINARY ANNUAL 2018 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 7B

PAGE: 690

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 SIBLEY WELL #: 14A RRCID -> 127461 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 961 PERF. 798 - 846

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
02		28 N	21	-0-	-7	-0-	21	2		N	-0-			-0-
03		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
04		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
06		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-			-0-
07		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
08		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
09		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-
10		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
11		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			-0-
12		31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			291	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

SIBLEY WELL #: 15A RRCID -> 128459 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 961 PERF. 748 - 776

01		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
02		28 N	21	-0-	-7	-0-	21	2		N	-0-			-0-
03		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
04		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
06		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-			-0-
07		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
08		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
09		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-
10		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
11		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			-0-
12		31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			291	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

SIBLEY WELL #: 2BR RRCID -> 132047 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 2963 - 2979

01		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-
02		28 N	18	-0-	-10	-0-	18	2		N	-0-			-0-
03		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
04		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-			-0-
05		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
06		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-			-0-
07		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
08		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
09		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			-0-
10		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-
11		30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-			-0-
12		31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			249	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 27358 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563												
SIBLEY		WELL #:		3BR RRCID -> 132048		COMPL. DATE 08/25/1989		TOTAL DEPTH 3615		PERF. 3038 - 3046				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-			-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-			-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-			-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-			-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-			-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-			-0-
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		249		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SIBBLEY				WELL #:	20A	RRCID -> 134071	COMPL. DATE 03/09/1990	TOTAL DEPTH	991 PERF.	877 -	884
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-		-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	2	N	-0-		-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-		-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-		-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2	N	-0-		-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-		-0-
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-		-0-
09	30 N	25	-0-	-10	-0-	25	2	N	-0-		-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-		-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2	N	-0-		-0-
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			291	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SIBBLEY				WELL #:	22A	RRCID -> 134899	COMPL. DATE 06/01/1990	TOTAL DEPTH	990 PERF.	868 -	878
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2	N	-0-		-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18	2	N	-0-		-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-		-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2	N	-0-		-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-		-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2	N	-0-		-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-		-0-
08	31 N	22	-0-	-8	-0-	22	2	N	-0-		-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2	N	-0-		-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-		-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2	N	-0-		-0-
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			249	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 SIBLEY WELL #: 23A RRCID -> 135859 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 864 PERF. 826 - 864

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		93 N	56	-0-	-37	-0-	56	2		N	-0-			-0-
02		84 N	54	-0-	-30	-0-	54	2		N	-0-			-0-
03		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
04		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-
05		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
06		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
07		93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2		N	-0-			-0-
08		93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2		N	-0-			-0-
09		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
10		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-			-0-
11		60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2		N	-0-			-0-
12		62 N	20	-0-	-42	-0-	20	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			745				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SIBLEY WELL #: 24A RRCID -> 137523 COMPL. DATE 01/02/1991 TOTAL DEPTH 932 PERF. 777 - 820

01		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-
02		28 N	18	-0-	-10	-0-	18	2		N	-0-			-0-
03		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
04		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-			-0-
05		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
06		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-			-0-
07		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
08		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
09		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			-0-
10		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-
11		30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-			-0-
12		31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			249				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SIBLEY WELL #: 29A RRCID -> 141038 COMPL. DATE 03/05/1992 TOTAL DEPTH 847 PERF. 820 - 847

01		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-
02		28 N	18	-0-	-10	-0-	18	2		N	-0-			-0-
03		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
04		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-			-0-
05		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
06		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-			-0-
07		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
08		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
09		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			-0-
10		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-
11		30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-			-0-
12		31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			249				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		27358 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563												
SIBLEY		WELL #:		27A		RRCID -> 141047		COMPL. DATE 03/03/1992		TOTAL DEPTH		961 PERF.		853 - 856		
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	31 N	19	-0-	-12	-0-		19	2				N	-0-			-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-		18	2				N	-0-			-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-		25	2				N	-0-			-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-		27	2				N	-0-			-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-		26	2				N	-0-			-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-		23	2				N	-0-			-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-		23	2				N	-0-			-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-		22	2				N	-0-			-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-		22	2				N	-0-			-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-		18	2				N	-0-			-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-		19	2				N	-0-			-0-
12	31 N	7	-0-	-24	-0-		7	2				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		249		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

N.C. GAILEY "A" UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 142118	COMPL. DATE 06/15/1992	TOTAL DEPTH	3257	PERF. 1474	-	1618
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-			-0-
02	5	N	1	-0-	-4	-0-	1 2	N	-0-			-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-			-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-			-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-			-0-
06	8	N	5	-0-	-3	-0-	5 2	N	-0-			-0-
07	7	N	1	-0-	-6	-0-	1 2	N	-0-			-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-			-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-			-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-			-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				32		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

SIBBLEY				WELL #:	32A	RRCID -> 144044	COMPL. DATE 12/04/1992	TOTAL DEPTH	740 PERF.	733 -	740
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2	N	-0-		-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18	2	N	-0-		-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-		-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2	N	-0-		-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-		-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2	N	-0-		-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-		-0-
08	31 N	22	-0-	-8	-0-	22	2	N	-0-		-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2	N	-0-		-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-		-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2	N	-0-		-0-
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			249	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 27358 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563														
SIBLEY		WELL #: I 5BR		RRCID -> 147527		COMPL. DATE 09/30/1993		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3004 - 3010						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		249				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BECK, RAYMOND				WELL #:	3	RRCID -> 147530	COMPL. DATE 07/20/1993	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3529	-	3839
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

THOMAS				WELL #:	1	RRCID -> 158656	COMPL. DATE 04/04/1996	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3244	-	3250
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2	N	-0-		101
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	76	2	N	-0-		101
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2	N	-0-		101
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2	N	-0-		101
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2	N	-0-		101
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2	N	-0-		101
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2	N	-0-		101
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2	N	-0-		101
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2	N	-0-		101
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2	N	-0-		101
*11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	95	2	48	9	N	44
*12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	90	2	21	9	N	19
TOTAL GAS PROD:				1,058	TOTAL CONDENSATE PROD:				63			

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 LONG, TONY "A" WELL #: 2 RRCID -> 159925 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2635 - 2642

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BUSHNELL, HUGH WELL #: 1 RRCID -> 164937 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 2565 - 2898

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

EMMA KENT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166250 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2555 - 2563

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			284			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND																		
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563																		
KENT HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166985 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 2588 - 2908																		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 5 RRCID -> 207605 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 2470 - 2490														
01	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	2		Y	-0-			-0-
02	168	N	127	-0-	-41	-0-	127	2		Y	-0-			-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	200	-0-	200	200	200	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	206	-0-	206	406	206	2		Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	196	-0-	196	602	196	2		Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	180	-0-	180	782	180	2		Y	-0-			-0-
08	962	N	180	-0-	-782	-0-	180	2		Y	-0-			-0-
09	210	N	160	-0-	-50	-0-	160	2		Y	-0-			-0-
10	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2		Y	-0-			-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		Y	-0-			-0-
*12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,099

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COZART, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 214850 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3230 - 3653														
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			113
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			113
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			113
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			113
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			113
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			113
10	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2		N	-0-			113
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
*12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			113

TOTAL GAS PROD: 280

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 BROWN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 214857 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 2858 - 3330

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	4	-0-	4	4		4 2			N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	4	-0-	4	8		4 2			N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		8		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

HAGAR WELL #: 4 RRCID -> 254572 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3042 - 3072

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

BRECK OPERATING CORP. 089974
 WRIGHT & HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 088133 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3461 - 3482

01	806 N	775	-0-	-31	-0-	751	3	24	9	N	22	174	1			36	
02	728 N	626	-0-	-102	-0-	608	3	18	9	N	16					52	
03	793 N	793	-0-	-0-	-0-	769	3	24	9	N	22					74	
04	775 N	775	-0-	-0-	-0-	755	3	20	9	N	18					92	
05	771 N	771	-0-	-0-	-0-	757	3	14	9	N	13					105	
06	780 N	764	-0-	-16	-0-	746	3	18	9	N	16					121	
07	806 N	752	-0-	-54	-0-	738	3	14	9	N	13					134	
08	776 N	776	-0-	-0-	-0-	755	3	21	9	N	19					153	
09	750 N	710	-0-	-40	-0-	697	3	13	9	N	12					165	
10	744 N	693	-0-	-51	-0-	678	3	15	9	N	14					179	
11	750 N	656	-0-	-94	-0-	639	3	17	9	N	15	172	1			22	
12	744 N	705	-0-	-39	-0-	679	3	26	9	N	24					46	
TOTAL GAS PROD:		8,796		TOTAL CONDENSATE PROD:		204											

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675
 WOODS, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 032486 COMPL. DATE 04/04/1963 TOTAL DEPTH 3540 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WOODS, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 037199 COMPL. DATE 04/20/1965 TOTAL DEPTH 3037 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 201363 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 649 - 653

01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		184				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. //CONT.// 105675
 BENNETT WELL #: 3 RRCID -> 208547 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 849 PERF. 618 - 623

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
09		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
*10		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
*11		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			637	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

BENNETT WELL #: 5 RRCID -> 208575 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 661 PERF. 628 - 634

01		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			242	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

BENNETT WELL #: 4 RRCID -> 208579 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 693 PERF. 627 - 633

01		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			172	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
C S J, INC. 121073														
DRAKE A WELL #: 1 RRCID -> 063238 COMPL. DATE 08/18/1975 TOTAL DEPTH 3528 PERF. N/A														

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

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CDJ OIL CO.				140598												
STANSELL, W. G.				WELL #:		2	RRCID -> 093449		COMPL. DATE 01/07/1981		TOTAL DEPTH		4000		PERF. 3368 - 3454	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DENTECO OIL COMPANY LLC					215939										
WEISER					WELL #:	1	RRCID -> 151112	COMPL. DATE 08/13/1994	TOTAL DEPTH 3650	PERF. 1711	-	1716			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-		
02		0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-		
03		0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-		
04			0	N	-0-	-0-		N	-0-				-0-		
05	14B	DENY		-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-		
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-		N	NO	RPT			-0-		
07	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-		N	NO	RPT			-0-		
08	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-		N	NO	RPT			-0-		
09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-		N	NO	RPT			-0-		
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-		N	NO	RPT			-0-		
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-		N	NO	RPT			-0-		
12			0	N	NO	RPT	-0-	N	NO	RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND																			
DFG ENERGY COMPANY LLC 216724																			
NORTH CENTRAL RANGER UNIT WELL #: 1201 RRCID -> 063760 COMPL. DATE 07/08/1975 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A																			
M																			
0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CUNNINGHAM				WELL #:	3	RRCID -> 135982	COMPL. DATE 07/30/1990	TOTAL DEPTH	3920	PERF. 1460	-	1470
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

NORWOOD				WELL #:	51	RRCID ->	144039	COMPL. DATE	01/12/1993	TOTAL DEPTH	3794	PERF.	3575	-	3582
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
 BREWER, F. WELL #: 9702 RRCID -> 217109 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3502 - 3512

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
 HAGAMAN WELL #: 1 RRCID -> 065598 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3634 - 3644

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

ALEXANDER "C" WELL #: 1 RRCID -> 096246 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 3563 PERF. 2430 - 2488

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)			//CONT.//		27358 498	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: EASTLAND			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		239726										
HARRISON			WELL #:		1	RRCID -> 124074		COMPL. DATE 04/25/1978		TOTAL	DEPTH	3836	PERF. 3450 - 3456		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			88
02		420 N	391	-0-	-29	-0-	373	2	18	9	N	16			104
03		481 N	481	-0-	-0-	-0-	468	2	13	9	N	12			116
04		467 N	467	-0-	-0-	-0-	434	2	33	9	N	30			146
05		556 N	556	-0-	-0-	-0-	489	2	67	9	N	61	170	1	37
06		480 N	470	-0-	-10	-0-	470	2			N	-0-			37
07		496 N	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-			37
08		527 N	480	-0-	-47	-0-	480	2			N	-0-			37
09		480 N	455	-0-	-25	-0-	448	2	7	9	N	6			43
10		496 N	448	-0-	-48	-0-	441	2	7	9	N	6			49
11		450 N	401	-0-	-49	-0-	394	2	7	9	N	6			55
12		465 N	389	-0-	-76	-0-	382	2	7	9	N	6			61
TOTAL GAS PROD:			5,024					TOTAL CONDENSATE PROD:			143				

HARRELL				WELL #:	9	RRCID -> 196692	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3916	PERF. 3733 - 3755
01	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	2	N	-0-		49
02	196 N	189	-0-	-7	-0-	189	2	N	-0-		49
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	N	-0-		49
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-		49
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2	N	-0-		49
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-		49
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	N	-0-		49
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-		49
*09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2	N	-0-	49 7	-0-
*10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2	N	-0-		-0-
*11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-		-0-
*12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,704		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FOX, A. L.			281293									
FOX A.L.			WELL #:	1	RRCID -> 062927	COMPL. DATE 02/23/1963	TOTAL DEPTH	1445	PERF. N/A			
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		27358 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
GREENHAW, MORRIS R.				331530											
HOGTOWN-MOORE UNIT				WELL #: E 13		RRCID -> 227136		COMPL. DATE 02/05/2007		TOTAL DEPTH 3707		PERF. 3592 - 3610			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		62 N	16	-0-	-46	-0-	16	3		N	-0-			-0-	
02		112 N	11	-0-	-101	-0-	11	3		N	-0-			-0-	
03		62 N	31	-0-	-31	-0-	31	3		N	-0-			-0-	
04		30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-			-0-	
05		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-	
06		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3		N	-0-			-0-	
07		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-	
08		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-			-0-	
09		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3		N	-0-			-0-	
10		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-			-0-	
11		30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3		N	-0-			-0-	
12		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			247		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

HOGTOWN-MOORE UNIT				WELL #: E 9		RRCID -> 227508		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 3790		PERF. 3710 - 3730	
01	62 N	62	-0-	-0-		-0-	62	3	N	-0-			-0-
02	84 N	72	-0-	-12		-0-	72	3	N	-0-			-0-
03	88 N	88	-0-	-0-		-0-	88	3	N	-0-			-0-
04	100 N	100	-0-	-0-		-0-	100	3	N	-0-			-0-
05	102 N	102	-0-	-0-		-0-	102	3	N	-0-			-0-
06	90 N	57	-0-	-33		-0-	57	3	N	-0-			-0-
07	93 N	55	-0-	-38		-0-	55	3	N	-0-			-0-
08	93 N	70	-0-	-23		-0-	70	3	N	-0-			-0-
09	60 N	40	-0-	-20		-0-	40	3	N	-0-			-0-
10	62 N	39	-0-	-23		-0-	39	3	N	-0-			-0-
11	60 N	34	-0-	-26		-0-	34	3	N	-0-			-0-
*12	35 N	35	-0-	-0-		-0-	35	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			754		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HOGTOWN-MOORE UNIT				WELL #:	1302	RRCID ->	244856	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	3400	-	3410	
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-					-0-	
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	47	3	N	-0-					-0-	
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-					-0-	
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-					-0-	
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-					-0-	
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3	N	-0-					-0-	
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3	N	-0-					-0-	
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3	N	-0-					-0-	
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3	N	-0-					-0-	
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3	N	-0-					-0-	
11	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	3	N	-0-					-0-	
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:				512	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		27358 498	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
HEROD, BILL				379925											
COZART, B. P.		WELL #:		2	RRCID -> 017869		COMPL. DATE 08/13/1931		TOTAL	DEPTH	2175	PERF.	2168	-	2175
M	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	496 N	467	-0-	-29	-0-	467	2			N	-0-				-0-
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-				-0-
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-				-0-
04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-				-0-
05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-				-0-
06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-				-0-
07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-				-0-
08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-				-0-
09	480 N	439	-0-	-41	-0-	439	2			N	-0-				-0-
10	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-				-0-
*11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-				-0-
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,513			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HOFFMANN OIL COMPANY				391155													
DODD, J. S. ET AL				WELL #:		2		RRCID -> 203456		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH		3451		PERF. 3276 - 3296	
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-						53
02	140	N	11	-0-	-129	-0-	11	3		N	-0-						53
03	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	3		N	-0-						53
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3		N	-0-						53
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-						53
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-						53
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-						53
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-						53
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-						53
10	217	N	124	-0-	-93	-0-	124	3		N	-0-						53
11	210	N	80	-0-	-130	-0-	80	3		N	-0-						53
12	217	N	9	-0-	-208	-0-	9	3		N	-0-						53
TOTAL GAS PROD:				1,337		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

INTERNATIONAL OIL&GAS CONSULTANT				424940					
PLOWMAN AND VINES				WELL #:	3	RRCID -> 075530	COMPL. DATE 08/02/1977	TOTAL DEPTH 3948	PERF. N/A
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
INTERNATIONAL OIL&GAS CONSULTANT//CONT.// 424940															
PLOWMAN & VINES WELL #: 2 RRCID -> 082663 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1736 - 1744															
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLOWMAN & VINES				WELL #:	1	RRCID -> 088338	COMPL. DATE 06/12/1980	TOTAL DEPTH	1794	PERF. 1761	-	1768
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206													
LONG WELL #: 3 RRCID -> 222161 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3283 - 3306													
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-		79
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-		79
03	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-		79
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-		79
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-		79
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	90	2	1	9	N	1		80
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		81
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	1		82
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	1		83
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		84
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	90	2	1	9	N	1		85
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		86

TOTAL GAS PROD: 517

TOTAL CONDENSATE PROD: 7

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

KING, JOHN D.			464680					
LOWRANCE, L. A.			WELL #:	2	RRCID -> 040912	COMPL. DATE 11/23/1966	TOTAL DEPTH	1727 PERF. N/A
01 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LOWRANCE, L. A.			WELL #:	3	RRCID -> 107915	COMPL. DATE 08/26/1983	TOTAL DEPTH	1750	PERF. 1694 -	1698
01 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 KOKOMO ENERGY, INC. 474070
 REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 206588 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3006 - 3290

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

KORNIE-TILLMAN COMPANY 475741
 CRAWFORD B WELL #: 2SW RRCID -> 244086 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4590 - 4890

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LOWRANCE INC. 511345
 WEST, D. J. #3 WELL #: 3 RRCID -> 087783 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1891 - 1895

01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-	-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-	-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-	-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-	-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-	-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-	-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-	-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-	-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-	-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			12			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		27358 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262												
LANGFORD, J. W.		WELL #:		1		RRCID -> 093705		COMPL. DATE 01/30/1923		TOTAL DEPTH		1912 PERF. 1844 -		1912		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
07	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
08	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
10	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
11	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
*12	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,161				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.				559355					
HOGG				WELL #:	2	RRCID -> 245657	COMPL. DATE 12/13/2008	TOTAL DEPTH 3538	PERF. 1732 - 1766
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	789	-0-	789	789	3	N	-0-
09	14B2	EXT	911	-0-	911	1700	3	N	-0-
10	2500		800	-0-	-1700	800	3	N	-0-
*11	769	R	769	-0-	-0-	769	3	N	-0-
*12	717	N	717	-0-	-0-	717	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,986		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

HOGG				WELL #:	4	RRCID -> 254786	COMPL. DATE 10/04/2009	TOTAL DEPTH	1869	PERF. N/A
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. //CONT.// 559355
 ULMER JR. HOGG WELL #: 2 RRCID -> 284896 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 1893 PERF. N/A

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

MINGUS OIL & GAS 569683
 ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 105066 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3461 - 3471

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

MOGUL RESOURCES, LLC 573657
 JONES WELL #: 1 RRCID -> 078242 COMPL. DATE 07/24/1977 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 3156 - 3160

01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: 733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: EASTLAND			
MOGUL RESOURCES, LLC //CONT.// 573657													
HUCKABY, T.C. WELL #: 2 RRCID -> 078582 COMPL. DATE 03/09/1978										TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3134 - 3140			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

WRIGHT & HARRELL WELL #: 3 RRCID -> 088132 COMPL. DATE 05/12/1980										TOTAL DEPTH 3792 PERF. 3710 - 3792			
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-			-0-
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-			-0-
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-
08	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3		N	-0-			-0-
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: 1,727										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC 587110 SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 241797 COMPL. DATE 11/07/2007										TOTAL DEPTH 3735 PERF. 1685 - 1711			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110															
SPARKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 241798 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3258 - 3267															
M	GAS		INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1672						N	-0-			83
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1672						N	-0-			83
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1672						N	-0-			83
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1672						N	-0-			83
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1672						N	-0-			83
06	14B2 EXT	1342	-0-	1342	3014		1342	3			N	-0-			83
07	14B2 EXT	815	-0-	815	3829		815	3			N	-0-			83
08	4479	650	-0-	-3829	-0-		650	3			N	-0-			83
09	596 R	596	-0-	-0-	-0-		596	3			N	-0-			83
10	806 N	738	-0-	-68	-0-		738	3			N	-0-			83
11	981 N	981	-0-	-0-	-0-		981	3			N	-0-			83
*12	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-		1439	3			N	-0-			83
TOTAL GAS PROD:		6,561				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SPARKS "B"				WELL #:	1	RRCID -> 245666	COMPL. DATE 08/20/2008	TOTAL DEPTH	3788	PERF. 1700	-	1730
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	106	-0-	106	106	106 3	N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	36	-0-	36	142	36 3	N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	28	-0-	28	170	28 3	N	-0-				-0-
10	229	59	-0-	-170	-0-	59 3	N	-0-				-0-
11	27 R	27	-0-	-0-	-0-	27 3	N	-0-				-0-
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		269			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SPARKS "C"				WELL #:	1	RRCID -> 255858	COMPL. DATE 02/24/2009	TOTAL DEPTH	3554	PERF. N/A
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND																
MURDOCH, K. E. 593995																
RATCLIFF, JIM WELL #: 1 RRCID -> 119449 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 3491 PERF. 2802 - 2832																
M	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS		* *		C	COND	* * DISPOSITIONS		* *		EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NT MINERALS, LLC SMITH, T. A.				615872 WELL #:	1	RRCID -> 218938	COMPL. DATE 11/21/1930	TOTAL DEPTH	4208	PERF. 3570 - 3589	
01	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2	N	-0-		79
02	616 N	505	-0-	-111	-0-	505	2	N	-0-		79
03	651 N	541	-0-	-110	-0-	541	2	N	-0-		79
04	870 N	685	-0-	-185	-0-	685	2	N	-0-		79
05	719 N	719	-0-	-0-	-0-	716	2	3 9 N	3		82
06	592 N	592	-0-	-0-	-0-	591	2	1 9 N	1		83
07	713 N	470	-0-	-243	-0-	468	2	2 9 N	2		85
08	713 N	476	-0-	-237	-0-	476	2	N	-0-		85
09	600 N	359	-0-	-241	-0-	359	2	N	-0-		85
10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2	N	-0-		85
11	450 N	349	-0-	-101	-0-	349	2	N	-0-		85
12	372 N	330	-0-	-42	-0-	330	2	N	-0-		85

TOTAL GAS PROD: 6,410

TOTAL CONDENSATE PROD: 6

PENDRAGON OIL CO. MCCLESKY				651162 WELL #:	4	RRCID -> 128016	COMPL. DATE 07/14/1988	TOTAL DEPTH	1396	PERF. 1317 - 1322
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77 3	N	-0-	1
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-	1
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	N	-0-	1
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	N	-0-	1
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82 3	N	-0-	1
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77 3	N	-0-	1
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84 3	N	-0-	1
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80 3	N	-0-	1
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81 3	N	-0-	1
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88 3	N	-0-	1
*11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78 3	N	-0-	1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	1

TOTAL GAS PROD: 858

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 PENDRAGON OIL CO. //CONT.// 651162
 CASEY HEIRS "A" WELL #: 1A RRCID -> 128460 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 14714 PERF. 1332 - 1351

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
*11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		760			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JETTON WELL #: 2 RRCID -> 132139 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 1289 PERF. 1200 - 1217

01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			2
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			2
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			2
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3		N	-0-			2
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			2
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			2
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			2
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3		N	-0-			2
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			2
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			2
*11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		932			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JETTON WELL #: 3A RRCID -> 133762 COMPL. DATE 02/19/1990 TOTAL DEPTH 1352 PERF. 1244 - 1268

01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			12
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			12
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			12
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			12
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			12
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			12
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			12
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			12
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-			12
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			12
*11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			12
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
TOTAL GAS PROD:		1,676			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: EASTLAND			
PETEX 659782													
GROVES, W H WELL #: 7 RRCID -> 083765 COMPL. DATE 08/28/1942										TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3881 - 3920			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605 2		N	-0-			31
02		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 2		N	-0-			31
03		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1670 2	26 9	N	24			55
04		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439 2		N	-0-			55
05		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623 2		N	-0-			55
06		1050 N	973	-0-	-77	-0-	973 2		N	-0-			55
07		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715 2		N	-0-			55
08		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168 2		N	-0-			55
09		960 N	796	-0-	-164	-0-	796 2		N	-0-			55
10		1085 N	952	-0-	-133	-0-	952 2		N	-0-			55
11		1050 N	941	-0-	-109	-0-	941 2		N	-0-			55
*12		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138 2		N	-0-	2 5		53
TOTAL GAS PROD:				16,147		TOTAL CONDENSATE PROD:				24			

R L S OIL AND GAS 687228													
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 129120 COMPL. DATE 08/19/1988										TOTAL DEPTH 950 PERF. 870 - 874			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

REO OPERATING LLC 701876													
DRAKE WELL #: 1 RRCID -> 058383 COMPL. DATE 12/07/1973										TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		27358 498	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
ROCK OPERATING				722855												
MITCHAM				WELL #:	2 C	RRCID ->	063415	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	4148	PERF.	3638 -	3642	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1736 N	863	-0-	-873	-0-	863	2			N	-0-					-0-
02	1540 N	499	-0-	-1041	-0-	499	2			N	-0-					-0-
03	589 N	449	-0-	-140	-0-	449	2			N	-0-					-0-
04	840 N	531	-0-	-309	-0-	531	2			N	-0-					-0-
05	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
06	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
07	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
08	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
09	930 N	912	-0-	-18	-0-	912	2			N	-0-					-0-
10	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
11	1050 N	679	-0-	-371	-0-	679	2			N	-0-					-0-
12	930 N	228	-0-	-702	-0-	228	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		8,923				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

COATES, J. C.				WELL #:	1	RRCID -> 098461	COMPL. DATE 11/28/1981	TOTAL DEPTH	4115	PERF.	3618	-	3620
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MITCHAM			WELL #:	5	RRCID -> 159521	COMPL. DATE 07/01/2015	TOTAL DEPTH 3770	PERF. 3631	- 3651
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 RONNING GAS AND OIL LLC 727054
 WHITE WELL #: 5 RRCID -> 103528 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3755 - 3761

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 3			N	-0-					-0-
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-		22 3			N	-0-					-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13 3			N	-0-					-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13 3			N	-0-					-0-
06	30 N	14	-0-	-16	-0-		14 3			N	-0-					-0-
07	23 N	23	-0-	-0-	-0-		23 3			N	-0-					-0-
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-		22 3			N	-0-					-0-
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-		17 3			N	-0-					-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-		17 3			N	-0-					-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-		19 3			N	-0-					-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-		15 3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		181		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

S & R GAS 740896
 CHILDERS WELL #: 1 RRCID -> 117252 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 1692 PERF. 313 - 322

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CHILDERS WELL #: 2 RRCID -> 117477 COMPL. DATE 06/18/1985 TOTAL DEPTH 400 PERF. 292 - 322

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)										//CONT.// 27358 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
S & R GAS										//CONT.// 740896											
CHILDERS										WELL #: 1A		RRCID -> 119968		COMPL. DATE 01/20/1986		TOTAL DEPTH 600 PERF. 306 - 316					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM					
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE					
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
TOTAL GAS PROD:										-0-		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

CHILDERS										WELL #: 2A		RRCID -> 119969		COMPL. DATE 01/20/1986		TOTAL DEPTH 500 PERF. 307 - 315					
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
TOTAL GAS PROD:										-0-		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

SKYBRIDGE ENERGY LLC										786419		RRCID -> 186682		COMPL. DATE 09/11/2001		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3414 - 3478					
COLLUM, ANNIE MAE										WELL #: 1											
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
TOTAL GAS PROD:										-0-		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		27358 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
STEWART, JAMES G.				819900												
ROADY-HULSEY		WELL #:		1		RRCID -> 107209		COMPL. DATE 04/12/1980		TOTAL		DEPTH		2501 PERF. 2340 - 2450		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	325	2	62	9	N	56					114
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	296	2	50	9	N	45					159
03	372 N	295	-0-	-77	-0-	260	2	35	9	N	32	144	1			47
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	300	2	10	9	N	9					56
05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	302	2	34	9	N	31					87
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	304	2	31	9	N	28					115
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	303	2	20	9	N	18					133
08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	295	2	45	9	N	41	147	1			27
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	279	2	34	9	N	31					58
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	254	2	11	9	N	10					68
*11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	29	9	276	99	N	26					94
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
TOTAL GAS PROD:		3,555					TOTAL CONDENSATE PROD:		327							

T-SQUARE PETROLEUM CO.				833912				
TAFF				WELL #:	4	RRCID -> 105892	COMPL. DATE 05/16/1983	TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2395 - 2400
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

TEXOKAN OPERATING, INC. MAYNARD				850446 WELL #:	1	RRCID -> 137584	COMPL. DATE 02/15/1991	TOTAL DEPTH	2963 PERF.	2688 -	2698
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: EASTLAND			
TEXOKAN OPERATING, INC. //CONT.// 850446													
MAYNARD WELL #: 2 RRCID -> 139643 COMPL. DATE 07/23/1991 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2710 - 2720													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10	

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYNARD WELL #: 3 RRCID -> 141792 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2976 - 2982													
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODS, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 200412 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 1242 PERF. 1180 - 1187													
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 TEXOKAN OPERATING, INC. //CONT.// 850446
 GREENWOOD WELL #: 2 RRCID -> 218868 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 3116 - 3126

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUCKCO PETROLEUM CORPORATION 872285
 TRAVIS BOND WELL #: 1 RRCID -> 106922 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 878 PERF. N/A

01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	2		N	-0-			-0-
03	0	N	21	-0-	21	-0-	21	2		N	-0-			-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-			-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
*12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 507														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOND, T. WELL #: A 2 RRCID -> 117250 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 843 - 867

01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
03	0	N	32	-0-	32	-0-	32	2		N	-0-			-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 773														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 TUCKCO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 872285
 BOND, T. WELL #: A 1 RRCID -> 117251 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 1450 PERF. 844 - 864

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-
02		28 N	17	-0-	-11	-0-	17	2		N	-0-			-0-
03		0 N	18	-0-	18	-0-	18	2		N	-0-			-0-
04		30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-			-0-
05		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
06		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
07		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
08		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
10		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
11		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
*12		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNING POINT OIL, INC. 874267
 FIRST NATL. BK. OF FT. WORTH WELL #: 1 RRCID -> 036553 COMPL. DATE 06/17/1965 TOTAL DEPTH 3956 PERF. N/A

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	TOTAL GAS PROD:	TOTAL CONDENSATE PROD:
158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-			-0-		
145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-			-0-		
0 N	160	-0-	160	-0-	160	3	N	-0-			-0-		
150 N	160	-0-	10	-0-	160	3	N	-0-			-0-		
168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-			-0-		
159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-			-0-		
161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-			-0-		
167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-			-0-		
158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-			-0-		
151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-			-0-		
0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-		

TOTAL GAS PROD: 1,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHASTAIN WELL #: 1 RRCID -> 091048 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3422 - 3428

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	TOTAL GAS PROD:	TOTAL CONDENSATE PROD:
237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3	N	-0-			99		
196 N	191	-0-	-5	-0-	191	3	N	-0-			99		
0 N	205	-0-	205	-0-	205	3	N	-0-			99		
240 N	197	-0-	-43	-0-	197	3	N	-0-			99		
206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-			99		
206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-			99		
217 N	200	-0-	-17	-0-	200	3	N	-0-			99		
206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-			99		
214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3	N	-0-			99		
207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3	N	-0-			99		
0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99		
217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			99		

TOTAL GAS PROD: 2,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ECHO, N. (GARDNER) 27436 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
 SEVEN CROSS OPERATING, LLC 767834
 KEARLEY WELL #: 4A RRCID -> 127015 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 2756 PERF. 2602 - 2622

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		Y	-0-			-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		Y	-0-			-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	70	-0-	70	70	70 3		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	58	-0-	58	128	58 3		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	67	-0-	67	195	67 3		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	59	-0-	59	254	59 3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	70	-0-	70	324	70 3		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	72	-0-	72	396	72 3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	76	-0-	76	472	76 3		Y	-0-			-0-
11	530 N	58	-0-	-472	-0-	58 3		Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		713			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ECHO, NW. (GRAY UPPER) 27437 510 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 ARBEN OIL, INC. 028802
 DEVANNEY WELL #: 1 RRCID -> 085014 COMPL. DATE 02/07/1979 TOTAL DEPTH 3466 PERF. 2440 - 2446

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DEVANNEY WELL #: 2 RRCID -> 091158 COMPL. DATE 07/30/1980 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2467 - 2478

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ECHO, NW. (JENNINGS) 27437 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
 K-M OIL COMPANY, INC. 448857
 KNOX -A- WELL #: 1A RRCID -> 092445 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2295 - 2560

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ECHOLS (LAKE) 27444 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. 240200
 ECHOLS, C. M. WELL #: 3 RRCID -> 183601 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 3972 - 3990

01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3		N	-0-			-0-
02	672 N	450	-0-	-222	-0-	450	3		N	-0-			-0-
03	589 N	464	-0-	-125	-0-	464	3		N	-0-			-0-
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-			-0-
05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3		N	-0-			-0-
06	450 N	80	-0-	-370	-0-	80	3		N	-0-			-0-
07	465 N	120	-0-	-345	-0-	120	3		N	-0-			-0-
08	496 N	275	-0-	-221	-0-	275	3		N	-0-			-0-
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-			-0-
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			-0-
11	270 N	240	-0-	-30	-0-	240	3		N	-0-			-0-
12	279 N	220	-0-	-59	-0-	220	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,741		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ECHOLS, C. M. WELL #: 5 RRCID -> 196727 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 4603 PERF. 3868 - 3872

01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3		N	-0-			-0-
02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3		N	-0-			-0-
03	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3		N	-0-			-0-
04	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3		N	-0-			-0-
05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3		N	-0-			-0-
06	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3		N	-0-			-0-
07	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3		N	-0-			-0-
08	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3		N	-0-			-0-
09	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3		N	-0-			-0-
10	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3		N	-0-			-0-
11	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3		N	-0-			-0-
*12	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,541		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ECHOLS (MARBLE FALLS)				27444 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STEPHENS			
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.				240200						
ECHOLS, C.M.				WELL #:	2	RRCID -> 017647	COMPL. DATE 04/24/1952	TOTAL DEPTH	3929	PERF. 3923 - 3929
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		N	-0-	-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-	-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-	-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-	-0-
05	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 3		N	-0-	-0-
06	120 N	100	-0-	-20	-0-	100 3		N	-0-	-0-
07	124 N	100	-0-	-24	-0-	100 3		N	-0-	-0-
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-	-0-
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-	-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-	-0-
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	115 3		N	-0-	-0-
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,400		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ECHOLS -C-				WELL #:	1	RRCID -> 034277	COMPL. DATE 10/15/1964	TOTAL DEPTH	4036	PERF. 3970 - 4025
01	279 N	155	-0-	-124	-0-	155 3		N	-0-	-0-
02	224 N	33	-0-	-191	-0-	33 3		N	-0-	-0-
03	124 N	86	-0-	-38	-0-	86 3		N	-0-	-0-
04	150 N	120	-0-	-30	-0-	120 3		N	-0-	-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-	-0-
06	90 N	40	-0-	-50	-0-	40 3		N	-0-	-0-
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-	-0-
08	93 N	35	-0-	-58	-0-	35 3		N	-0-	-0-
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3		N	-0-	-0-
10	155 N	125	-0-	-30	-0-	125 3		N	-0-	-0-
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-	-0-
12	186 N	130	-0-	-56	-0-	130 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,279		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ECHOLS "C"				WELL #:	7	RRCID -> 178940	COMPL. DATE 08/25/2000	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3996 - 4005
01	961 N	836	-0-	-125	-0-	836 3		N	-0-	-0-
02	644 N	461	-0-	-183	-0-	461 3		N	-0-	-0-
03	713 N	353	-0-	-360	-0-	353 3		N	-0-	-0-
04	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 3		N	-0-	-0-
05	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 3		N	-0-	-0-
06	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 3		N	-0-	-0-
07	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 3		N	-0-	-0-
08	961 N	865	-0-	-96	-0-	865 3		N	-0-	-0-
09	930 N	790	-0-	-140	-0-	790 3		N	-0-	-0-
10	899 N	549	-0-	-350	-0-	549 3		N	-0-	-0-
11	840 N	426	-0-	-414	-0-	426 3		N	-0-	-0-
*12	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,196		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ECHOLS (MARBLE FALLS) //CONT.// 27444 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. //CONT.// 240200
 BILL ECHOLS -C- WELL #: 8 RRCID -> 227516 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3868 - 3880

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
04	330 N	309	-0-	-21	-0-	309	3			N	-0-					-0-
05	341 N	314	-0-	-27	-0-	314	3			N	-0-					-0-
06	330 N	283	-0-	-47	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	310 N	123	-0-	-187	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	310 N	123	-0-	-187	-0-	123	3			N	-0-					-0-
09	270 N	217	-0-	-53	-0-	217	3			N	-0-					-0-
10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
11	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
*12	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,271				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BREITENBACH WELL #: 2 RRCID -> 259708 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 3903 - 3938

01	3844 X	2376	-0-	-1468	-0-	2343	3	33	9	N	30					68
02	3472 X	2213	-0-	-1259	-0-	2180	3	33	9	N	30					98
03	2852 X	2349	-0-	-503	-0-	2320	3	29	9	N	26	85	1			39
04	2760 X	2317	-0-	-443	-0-	2308	3	9	9	N	8					47
05	2573 X	2540	-0-	-33	-0-	2529	3	11	9	N	10					57
06	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	2591	3	15	9	N	14					71
07	2449 X	2301	-0-	-148	-0-	2281	3	20	9	N	18	65	1			24
08	2542 X	1938	-0-	-604	-0-	1932	3	6	9	N	5					29
09	2610 X	1351	-0-	-1259	-0-	1350	3	1	9	N	1					30
10	2697 X	2385	-0-	-312	-0-	2375	3	10	9	N	9					39
11	2610 X	2528	-0-	-82	-0-	2516	3	12	9	N	11					50
*12	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3	24	9	N	22	48	1			24
TOTAL GAS PROD:		27,301				TOTAL CONDENSATE PROD:		184								

KORNIE-TILLMAN COMPANY 475741
 WEST, C. K. -C- WELL #: 1 RRCID -> 017644 COMPL. DATE 10/09/1955 TOTAL DEPTH 4082 PERF. 3882 - 3900

01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		33				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ECHOLS (MARBLE FALLS)			//CONT.//		27444 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS								
KORNYE-TILLMAN COMPANY			//CONT.//		475741															
WEST, C. K. -C-			WELL #:		2	RRCID -> 017645		COMPL. DATE 06/06/1956		TOTAL DEPTH		4006	PERF. 3884 - 3904							
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	5 N		5	-0-	-0-	-0-		5	2				Y	-0-					135	
02	5 N		5	-0-	-0-	-0-		5	2				Y	-0-					135	
03	3 N		3	-0-	-0-	-0-		3	2				Y	-0-					135	
04	5 N		3	-0-	-2	-0-		3	2				Y	-0-					135	
05	5 N		5	-0-	-0-	-0-		5	2				Y	-0-					135	
06	5 N		5	-0-	-0-	-0-		5	2				Y	-0-					135	
07	4 N		4	-0-	-0-	-0-		4	2				Y	-0-					135	
08	5 N		5	-0-	-0-	-0-		5	2				Y	-0-					135	
09	5 N		4	-0-	-1	-0-		4	2				Y	-0-					135	
10	4 N		4	-0-	-0-	-0-		4	2				Y	-0-					135	
11	5 N	-0-	-0-	-0-	-5	-0-							Y	-0-					135	
*12	5 N		5	-0-	-0-	-0-		5	2				Y	-0-					135	
TOTAL GAS PROD:			48					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615										
SOUTH KENNEDY		WELL #:		3	RRCID -> 113540		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		4106 PERF. 3852 - 3858
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

SOUTH KENNEDY		WELL #:		1	RRCID -> 196750		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH		4300 PERF. 3960 - 3964	
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	162 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			162				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

ECHOLS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		27444 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
VAN OPERATING, LTD.				881442												
RANCH, P. K.		WELL #:		1		RRCID -> 017650		COMPL. DATE 07/19/1957		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 4046 - 4052						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	899 N	529	-0-	-370	-0-	529	3			Y	-0-					-0-
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
04	510 N	755	-0-	245	-0-	755	3			Y	-0-					-0-
05	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			Y	-0-					-0-
06	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			Y	-0-					-0-
07	775 N	235	-0-	-540	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,860				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

RANCH, P. K.				WELL #:	2	RRCID -> 017651	COMPL. DATE 07/01/1957	TOTAL DEPTH	4010 PERF.	3956 -	3962
01	589 N	357	-0-	-232	-0-	357	3	Y	-0-		-0-
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	Y	-0-		-0-
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3	Y	-0-		-0-
04	360 N	510	-0-	150	-0-	510	3	Y	-0-		-0-
05	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3	Y	-0-		-0-
06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3	Y	-0-		-0-
07	527 N	159	-0-	-368	-0-	159	3	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,606	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

RANCH, P. K.				WELL #:		3	RRCID -> 017652	COMPL. DATE 10/21/1968	TOTAL DEPTH	4120	PERF. 3912	-	3922
01	744	N	436	-0-	-308	-0-	436	3	Y	-0-			-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3	Y	-0-			-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	Y	-0-			-0-
04	420	N	623	-0-	203	-0-	623	3	Y	-0-			-0-
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3	Y	-0-			-0-
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3	Y	-0-			-0-
07	651	N	194	-0-	-457	-0-	194	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				3,184	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

ECHOLS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		27444 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
VAN OPERATING, LTD.		//CONT.//		881442										
RANCH, P. K.		WELL #:		4	RRCID -> 017653		COMPL. DATE 05/23/1960		TOTAL DEPTH	4138	PERF.	4034 - 4090		
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ED AND PATSY (MORRIS SD.)					27467 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLEMAN		
CRARUTH ENERGY CORPORATION					186685							
GRAVES "21-A"					WELL #: 14	RRCID -> 136940	COMPL. DATE 12/14/1993	TOTAL DEPTH 3281	PERF. 2666	-	2670	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

EDGAR DAVIS (MORRIS)				27577 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHACKELFORD			
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC				730462								
GUY RANCH				WELL #:	1	RRCID -> 218149	COMPL. DATE 06/14/2006	TOTAL DEPTH	3603	PERF. 3435	-	3447
01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-		Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

EDGAR DAVIS (MORRIS)		//CONT.//	27577	600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SHACKELFORD					
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//	730462													
GUY RANCH		WELL #:	8		RRCID ->	221322	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	4111	PERF. 3434	-	3442			

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

01	137 N	137	-0-	-0-	-0-		137	2				Y	-0-			-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-		105	2				Y	-0-			-0-
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-		161	2				Y	-0-			-0-
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-		170	2				Y	-0-			-0-
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-		180	2				Y	-0-			-0-
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-		170	2				Y	-0-			-0-
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-		175	2				Y	-0-			-0-
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-		165	2				Y	-0-			-0-
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-		159	2				Y	-0-			-0-
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-		164	2				Y	-0-			-0-
11	150 N	131	-0-	-19	-0-		131	2				Y	-0-			-0-
12	155 N	141	-0-	-14	-0-		141	2				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD:		1,858				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GUY RANCH				WELL #:	9		RRCID ->	224902	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	3576	PERF. 3432 - 3437	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
0														
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-		142	2				Y	-0-	-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-		110	2				Y	-0-	-0-
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-		161	2				Y	-0-	-0-
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-		170	2				Y	-0-	-0-
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-		180	2				Y	-0-	-0-
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-		170	2				Y	-0-	-0-
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-		175	2				Y	-0-	-0-
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-		165	2				Y	-0-	-0-
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-		159	2				Y	-0-	-0-
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-		164	2				Y	-0-	-0-
11	150 N	131	-0-	-19	-0-		131	2				Y	-0-	-0-
12	155 N	141	-0-	-14	-0-		141	2				Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,868						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GUY RANCH				WELL #:	12		RRCID ->	225248	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	3988	PERF. 3412 - 3419	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
0														
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-		142	2				Y	-0-	-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-		110	2				Y	-0-	-0-
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-		161	2				Y	-0-	-0-
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-		170	2				Y	-0-	-0-
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-		180	2				Y	-0-	-0-
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-		170	2				Y	-0-	-0-
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-		175	2				Y	-0-	-0-
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-		165	2				Y	-0-	-0-
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-		159	2				Y	-0-	-0-
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-		164	2				Y	-0-	-0-
11	150 N	131	-0-	-19	-0-		131	2				Y	-0-	-0-
12	155 N	141	-0-	-14	-0-		141	2				Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,868						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

EDGAR DAVIS (MORRIS) //CONT.// 27577 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
 ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
 GUY RANCH WELL #: 13 RRCID -> 226476 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3382 - 3389

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		Y	-0-			-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		Y	-0-			-0-
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		Y	-0-			-0-
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		Y	-0-			-0-
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		Y	-0-			-0-
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		Y	-0-			-0-
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		Y	-0-			-0-
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		Y	-0-			-0-
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		Y	-0-			-0-
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		Y	-0-			-0-
11	150 N	131	-0-	-19	-0-	131	2		Y	-0-			-0-
12	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUY RANCH WELL #: 14 RRCID -> 229073 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 3910 PERF. 3410 - 3420

01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		Y	-0-			-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-			-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		Y	-0-			-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		Y	-0-			-0-
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		Y	-0-			-0-
06	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	2		Y	-0-			-0-
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		Y	-0-			-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		Y	-0-			-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		Y	-0-			-0-
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		Y	-0-			-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		Y	-0-			-0-
*12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUY RANCH WELL #: 15 RRCID -> 229374 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3420 - 3426

01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		Y	-0-			-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-			-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		Y	-0-			-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		Y	-0-			-0-
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		Y	-0-			-0-
06	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2		Y	-0-			-0-
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		Y	-0-			-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		Y	-0-			-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		Y	-0-			-0-
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		Y	-0-			-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		Y	-0-			-0-
*12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGAR DAVIS (MORRIS)		//CONT.// 27577 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD								
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462														
GUY RANCH		WELL #: 16		RRCID -> 240483		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3409 - 3419								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
06	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
*12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,054				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

EL CHICO (STRAWN)		27940 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER								
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES		912942														
LEONARD		WELL #: 1		RRCID -> 092116		COMPL. DATE 08/10/1980		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2476 - 2487								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

ELIASVILLE, EAST (CONGL., UPPER)		28348 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS								
SKY RESOURCES, INC.		786408														
ROACH, SAM		WELL #: 1		RRCID -> 227122		COMPL. DATE 01/02/2007		TOTAL DEPTH 4305 PERF. 4004 - 4011								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

ELIASVILLE, SE. (CONGL.) 28354 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 SKY RESOURCES, INC. 786408
 YOUNG, FANNIE WELL #: 8 RRCID -> 227119 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3936 - 3942

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

THUNDERBIRD OPERATING, L.L.C. 858427
 WASHBURN, J. P. WELL #: 1 RRCID -> 067599 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 4167 PERF. 3964 - 3970

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

ELLEN D (CONGL) 28429 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 H. D. INVESTMENTS 340219
 BLACK "2060" WELL #: 1 RRCID -> 096737 COMPL. DATE 10/31/1981 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 4011 - 4023

01	341 N	307	-0-	-34	-0-	307	2				N	-0-					-0-
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2				N	-0-					-0-
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2				N	-0-					-0-
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2				N	-0-					-0-
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2				N	-0-					-0-
06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2				N	-0-					-0-
07	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2				N	-0-					-0-
08	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2				N	-0-					-0-
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2				N	-0-					-0-
10	527 N	458	-0-	-69	-0-	458	2				N	-0-					-0-
11	510 N	444	-0-	-66	-0-	444	2				N	-0-					-0-
12	496 N	450	-0-	-46	-0-	450	2				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			5,214			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

ELLEN-VGO (ELLENBURGER)														
PEBA OIL & GAS, INC.														
DWORSKY "A"														
28435 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO														
648640														
WELL #: RRCID -> 208599					COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 5082 PERF. 4938 - 4946									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/10/2005														

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELMDALE, S. (CADD0)														
TRISTAR OIL & GAS														
ESTES, N. A.														
28630 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN														
871133														
WELL #: 1					RRCID -> 043692 COMPL. DATE 11/01/1964 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 3419 - 3422									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			108
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			108
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			108

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELY'S CHOICE														
PROCO OPERATING CO., INC.														
FLOYD, JAMES W.														
28799 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER														
679595														
WELL #: 1A					RRCID -> 121197 COMPL. DATE 03/19/1986 TOTAL DEPTH 1701 PERF. 1400 - 1414									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTY WATSON CONE			WELL #: A 19		RRCID -> 043928	COMPL. DATE 12/27/2007	TOTAL DEPTH	3927	PERF.	3549	-	3560
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

EMORY (BIG SALINE) //CONT.// 28947 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
 ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
 TRI STATE LEASING CORP. WELL #: 1B RRCID -> 045215 COMPL. DATE 11/09/1968 TOTAL DEPTH 3927 PERF. 3630 - 3642

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	26					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	26					N	-0-				-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->			26											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	26					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	26					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	26					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	26					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	26					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	26					N	-0-				-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			26											
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	26					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	26					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	26					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	26					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MONTE WATSON CONE WELL #: 110 RRCID -> 047781 COMPL. DATE 11/21/1969 TOTAL DEPTH 4080 PERF. N/A

01	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			N	-0-				-0-
02	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			N	-0-				-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-				-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-				-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-				-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		209				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TRI STATE LEASING CORP. WELL #: 3A RRCID -> 063952 COMPL. DATE 10/05/1975 TOTAL DEPTH 4015 PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EMORY (BIG SALINE) //CONT.// 28947 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
MONTY WATSON CONE WELL #: A 29 RRCID -> 066668 COMPL. DATE 04/03/1976 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3557 - 3609

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
03	01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
09	01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

TRI-STATE LEASING CORP WELL #: 115 RRCID -> 082558 COMPL. DATE 04/13/1979 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2483 - 2495

01		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3		N	-0-					-0-
02		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3		N	-0-					-0-
03	01	31 N	5	-0-	-26 B	-0-	5	3		N	-0-					-0-
04		5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-				N	-0-					-0-
05		5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-				N	-0-					-0-
06		5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-				N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
09	01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

TRISTATE LEASING CORP WELL #: 216 RRCID -> 087543 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 2500 - 2510

01		23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23	3		N	-0-					-0-
02		26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26	3		N	-0-					-0-
03	01	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25	3		N	-0-					-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-					-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-					-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
09	01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 74 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

EMORY (BIG SALINE) //CONT.// 28947 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
 ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
 MONTE WATSON CONE WELL #: 310 RRCID -> 091235 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 2472 - 2495

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24 3			N	-0-				-0-
02		27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27 3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26 3			N	-0-				-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-				-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-				-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD: 77 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

TRI-STATE LEASING CORP WELL #: 215 RRCID -> 091690 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 2480 - 2488

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	3					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	3					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	3					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	3					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	3					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	3					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	3					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	3					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 3															
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	3					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	3					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	3					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	3					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

MONTE WATSON CONE WELL #: 5 RRCID -> 092174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2460 - 2468

01	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

EMORY (BIG SALINE) //CONT.// 28947 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
 ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
 MONTE WATSON CONE WELL #: 108 RRCID -> 135856 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3724 - 3736

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
 WATSON, H. D. WELL #: 1 RRCID -> 017666 COMPL. DATE 04/17/1959 TOTAL DEPTH 4558 PERF. N/A

01	562 S	562	-0-	-0-	B	-0-	562 2	N	-0-	62
02	415 S	415	-0-	-0-	B	-0-	415 2	N	-0-	62
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	495 2	N	-0-	62
03	495 S	495	-0-	-0-	B	-0-	518 2	N	-0-	62
04	518 S	518	-0-	-0-	B	-0-	522 2	N	-0-	62
05	522 S	522	-0-	-0-	B	-0-	544 2	N	-0-	62
06	544 S	544	-0-	-0-	B	-0-	487 2	N	-0-	62
07	487 S	487	-0-	-0-	B	-0-	410 2	N	-0-	62
08	410 S	410	-0-	-0-	B	-0-	319 2	N	-0-	62
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	243 2	N	-0-	62
09	319 S	319	-0-	-67	B	-0-	293 2	N	-0-	62
10	310 S	243	-0-	-7	B	-0-	480 2	N	-0-	62
11	300 S	293	-0-	-0-	B	-0-				
*12	480 S	480	-0-	-0-	B	-0-				
TOTAL GAS PROD:		5,288	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRACER OPERATING, INC. 863965
 RITCHIE -A- WELL #: 2 RRCID -> 043471 COMPL. DATE 09/28/1967 TOTAL DEPTH 4272 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EMORY (BIG SALINE 4116)				28947 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523							
CONE 10				WELL #: 1102	RRCID -> 167682	COMPL. DATE 03/16/1998	TOTAL DEPTH 4165	PERF. 3782	-	3796	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-	-0-	
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-	-0-	
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-	-0-	
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-	-0-	
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3		N	-0-	-0-	
06	90 N	49	-0-	-41	-0-	49 3		N	-0-	-0-	
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-	-0-	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	
*11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:				447	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CONE "9"				WELL #: 901	RRCID -> 168985	COMPL. DATE 05/15/1998	TOTAL DEPTH 4749	PERF. 3945	-	4007	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CONE "9"				WELL #: 902	RRCID -> 170606	COMPL. DATE 08/25/1998	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3734	-	3803	
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-	-0-	
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		N	-0-	-0-	
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	92 3		N	-0-	-0-	
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-	
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-	
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:				231	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					79
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					79
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					79
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					79
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					79
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					79
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					79
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					79
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					79
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					79
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					79
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					79
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

DELTA OIL & GAS LTD. BELDING				213703 WELL #:	1	RRCID -> 283630	COMPL. DATE 05/10/2018	TOTAL DEPTH	4780 PERF.	4034 -	4045	
01	686 X	630	-0-	-56	-0-	630	3	N	-0-		-0-	
02	2744 X	1009	-0-	-1735	-0-	1009	3	N	-0-		-0-	
03	3038 X	372	-0-	-2666	-0-	372	3	N	-0-		-0-	
04	2940 X	1686	-0-	-1254	-0-	1587	3	N	90		90	
05	8568 X	8568	-0-	-0-	-0-	8284	3	N	258	170	1	
06	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	2981	3	N	53		231	
07	8446 X	8446	-0-	-0-	-0-	8092	3	N	322	340	1	
08	8446 X	12442	-0-	3996	3996	12146	3	N	269	340	1	
09	8446 X	9254	-0-	808	4804	9108	3	N	133	167	1	
10	14807 X	10003	-0-	-4804	-0-	9754	3	N	226	167	1	
11	11850 X	9320	-0-	-2530	-0-	9225	3	N	86	168	1	
12	12245 X	8790	-0-	-3455	-0-	8725	3	N	59		144	
TOTAL GAS PROD:				73,559	TOTAL CONDENSATE PROD:				1,496			

DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005					
MERCER				WELL #:	5	RRCID -> 214552	COMPL. DATE 01/25/2006	TOTAL DEPTH	4533 PERF. 4399 - 4411
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

EMORY (BIG SALINE 4116)		//CONT.//		28947 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
PITCOCK, INC.				665870										
GREEN, F.		WELL #:			RRCID -> 209996		COMPL. DATE 06/13/2005		TOTAL DEPTH 4575		PERF. 4520 - 4554			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____03/11/2013														

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN, F.		WELL #:		10	RRCID -> 224281		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 4577		PERF. 4144 - 4149	
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-		56
02	140 N	130	-0-	-10	-0-	130	2		N	-0-		56
03	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2		N	-0-		56
04	150 N	131	-0-	-19	-0-	131	2		N	-0-		56
05	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2		N	-0-		56
06	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	2		N	-0-		56
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-		56
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-		56
09	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2		N	-0-		56
10	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	2		N	-0-		56
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2		N	-0-		56
12	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	2		N	-0-		56

TOTAL GAS PROD: 1,630

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMORY (LAKE)				28947 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523						
BIRDWELL, EMORY				WELL #:	1	RRCID -> 079689	COMPL. DATE 10/15/1978	TOTAL DEPTH	4033	PERF. 3933 - 3941
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMORY (LAKE)		//CONT.//		28947 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.//		033523											
BIRDWELL, EMORY		WELL #:		2	RRCID -> 098121		COMPL. DATE 09/02/1981		TOTAL	DEPTH	3945	PERF.	3906	-	3916
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ATTIS OPERATING INC.		036637										
CUMMING-REAGAN "11"		WELL #:		4C	RRCID -> 173129		COMPL. DATE 03/24/1999		TOTAL DEPTH		3854 PERF. 3636 - 3643	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-		-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-		-0-
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-		-0-
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-		-0-
*09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-		-0-
*10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-		-0-
*11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		680				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ECHO PRODUCTION, INC.		240125										
CANTEY		WELL #:		3	RRCID -> 087599		COMPL. DATE 04/01/1979		TOTAL DEPTH		4050 PERF. 3982 - 3985	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/11/2018 - P/A 09/11/18												
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

EMORY (LAKE)		//CONT.//		28947 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
MOGUL RESOURCES, LLC				573657						
CANTEY "C"				WELL #:	1	RRCID -> 123405	COMPL. DATE 01/27/1987	TOTAL DEPTH	3870	PERF. 3695 - 3700
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3			-0-
02		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3			-0-
03		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3			-0-
04		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3			-0-
05		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3			-0-
06		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3			-0-
07		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3			-0-
08		248 N	234	-0-	-14	-0-	234 3			-0-
09		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2			-0-
10		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,290		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ENERGY (MARBLE FALLS)		29082 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COMANCHE		
H&G PETROLEUM CORPORATION		341347								
ALLEN, E. H.				WELL #:	1	RRCID -> 017673	COMPL. DATE 12/02/1950	TOTAL DEPTH	2711	PERF. 2674 - 2684
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		62 N	34	-0-	-28	-0-	1 1	32 2	N	5
02		56 N	29	-0-	-27	-0-	1 9	26 2	N	6
03		62 N	20	-0-	-42	-0-	1 1	19 2	N	6
04		30 N	5	-0-	-25	-0-	1 1	4 2	N	6
05		31 N	14	-0-	-17	-0-	1 1	12 2	N	7
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	1 9			8
07		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	10
08		14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	11
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12
TOTAL GAS PROD:		102		TOTAL CONDENSATE PROD:		8				

ENERGY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		29082 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COMANCHE			
H&G PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		341347										
PETTIT, W. C.		WELL #:		1	RRCID -> 017674		COMPL. DATE 07/24/1957		TOTAL DEPTH		2761 PERF. 2728 - 2748			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	1	1 1	28 2	N	1	14 1		5	
02	56 N	29	-0-	-27	-0-	2	1 1 9	26 2	N	1			6	
03	62 N	20	-0-	-42	-0-	1	1 1	19 2	N	-0-			6	
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	1	1 1	4 2	N	-0-			6	
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1 1 9	11 2	N	1			7	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	1			8	
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	1			9	
08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	1			10	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10	
TOTAL GAS PROD:		97		TOTAL CONDENSATE PROD:		6								

RUDD, G. T.				WELL #:	2	RRCID -> 017675	COMPL.	DATE 08/13/1957	TOTAL	DEPTH	2711	PERF.	2635 -	2668	
01	62	N	38	-0-	-24	-0-	1	1	36	2	N	1	14	1	5
02	84	N	39	-0-	-45	-0-	1	9	35	2	N	1			6
03	93	N	58	-0-	-35	-0-	1	9	57	2	N	-0-			6
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	N	-0-			6
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	1			7
							1	9							
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	2			9
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	2			11
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1			12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
TOTAL GAS PROD:				181	TOTAL CONDENSATE PROD:				10						

ENLOW (CADD0)				29135 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CALLAHAN		
MOMENTUM OPERATING CO., INC.				574324									
ISENHOWER				WELL #:		1	RRCID -> 131820		COMPL. DATE 06/06/1979		TOTAL DEPTH		4040 PERF. 3816 - 3819
01	362 N	362	-0-	-0-		-0-	362	2		N	-0-		23
02	385 N	385	-0-	-0-		-0-	385	2		N	-0-		23
03	584 N	584	-0-	-0-		-0-	584	2		N	-0-		23
04	617 N	617	-0-	-0-		-0-	617	2		N	-0-		23
05	434 N	328	-0-	-106		-0-	328	2		N	-0-		23
06	641 N	641	-0-	-0-		-0-	641	2		N	-0-		23
07	896 N	896	-0-	-0-		-0-	896	2		N	-0-		23
08	874 N	874	-0-	-0-		-0-	874	2		N	-0-		23
09	781 N	781	-0-	-0-		-0-	781	2		N	-0-		23
10	585 N	585	-0-	-0-		-0-	585	2		N	-0-		23
11	534 N	534	-0-	-0-		-0-	534	2		N	-0-		23
*12	676 N	676	-0-	-0-		-0-	676	2		N	-0-		23
TOTAL GAS PROD:			7,263		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ERATH COUNTY REGULAR 29231 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ERATH
 CLAPP, BUDDY 155204
 CREECH WELL #: 1 RRCID -> 117096 COMPL. DATE 08/10/1979 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4377 - 4539

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-											

GREENHAW, MORRIS R. 331530
 CHISOM, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 188096 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 3248 PERF. 3064 - 3184

01	558 #	347	-0-	-211	-0-	347 3				N	-0-						-0-	
02	392 #	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-						-0-	
03	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-						-0-	
04	540 #	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-						-0-	
05	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-						-0-	
06	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-						-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
TOTAL GAS PROD:			347	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-											

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 12 RRCID -> 227476 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 3835 PERF. 3682 - 3720

01	93 #	30	-0-	-63	-0-	30 3				N	-0-						-0-	
02	84 #	35	-0-	-49	-0-	35 3				N	-0-						-0-	
03	93 #	55	-0-	-38	-0-	55 3				N	-0-						-0-	
04	90 #	49	-0-	-41	-0-	49 3				N	-0-						-0-	
05	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66 3				N	-0-						-0-	
06	60 #	37	-0-	-23	-0-	37 3				N	-0-						-0-	
07	62 #	36	-0-	-26	-0-	36 3				N	-0-						-0-	
08	62 #	46	-0-	-16	-0-	46 3				N	-0-						-0-	
09	60 #	27	-0-	-33	-0-	27 3				N	-0-						-0-	
10	62 #	26	-0-	-36	-0-	26 3				N	-0-						-0-	
11	30 #	23	-0-	-7	-0-	23 3				N	-0-						-0-	
12	31 #	24	-0-	-7	-0-	24 3				N	-0-						-0-	
TOTAL GAS PROD:			454	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-											

ERATH COUNTY REGULAR		//CONT.//		29231 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: ERATH				
GREENHAW, MORRIS R.		//CONT.//		331530									
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #:		E 11	RRCID -> 227484		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH	3786	PERF. 3666	-	3686
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	3		N	-0-			-0-
02	84 #	52	-0-	-32	-0-	52	3		N	-0-			-0-
03	93 #	73	-0-	-20	-0-	73	3		N	-0-			-0-
04	90 #	65	-0-	-25	-0-	65	3		N	-0-			-0-
05	86 R	86	-0-	-0	-0-	86	3		N	-0-			-0-
06	60 #	48	-0-	-12	-0-	48	3		N	-0-			-0-
07	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	3		N	-0-			-0-
08	93 #	59	-0-	-34	-0-	59	3		N	-0-			-0-
09	90 #	34	-0-	-56	-0-	34	3		N	-0-			-0-
10	93 #	34	-0-	-59	-0-	34	3		N	-0-			-0-
11	60 #	30	-0-	-30	-0-	30	3		N	-0-			-0-
12	62 #	31	-0-	-31	-0-	31	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		604		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOGTOWN-MOORE UNIT				WELL #:	E 18	RRCID ->	227485	COMPL. DATE	02/21/2007	TOTAL DEPTH	3677	PERF. 3546	-	3566
01	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	3		N	-0-				-0-
02	28 #	20	-0-	-8	-0-	20	3		N	-0-				-0-
03	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-				-0-
04	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-				-0-
05	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-				-0-
06	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-				-0-
07	62 #	27	-0-	-35	-0-	27	3		N	-0-				-0-
08	62 #	35	-0-	-27	-0-	35	3		N	-0-				-0-
09	60 #	20	-0-	-40	-0-	20	3		N	-0-				-0-
10	62 #	20	-0-	-42	-0-	20	3		N	-0-				-0-
11	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	3		N	-0-				-0-
12	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			353		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HOGTOWN-MOORE UNIT				WELL #:	E 10	RRCID ->	228022	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	3815 PERF.	3668 - 3697
01	124 #	51	-0-	-73	-0-	51	3		N	-0-		-0-
02	84 #	61	-0-	-23	-0-	61	3		N	-0-		-0-
03	93 #	77	-0-	-16	-0-	77	3		N	-0-		-0-
04	90 #	79	-0-	-11	-0-	79	3		N	-0-		-0-
05	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-		-0-
06	60 #	52	-0-	-8	-0-	52	3		N	-0-		-0-
07	93 #	50	-0-	-43	-0-	50	3		N	-0-		-0-
08	93 #	64	-0-	-29	-0-	64	3		N	-0-		-0-
09	90 #	37	-0-	-53	-0-	37	3		N	-0-		-0-
10	93 #	36	-0-	-57	-0-	36	3		N	-0-		-0-
11	60 #	31	-0-	-29	-0-	31	3		N	-0-		-0-
12	62 #	32	-0-	-30	-0-	32	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			662	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											
----------------------------------	--	--	--	--------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

ERATH COUNTY REGULAR		//CONT.//		29231 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: ERATH										
SANDSTONE SERVICES, LLC				748023															
PACK, H. N.		WELL #:		1	RRCID -> 193556		COMPL. DATE 10/08/2002		TOTAL DEPTH	3500	PERF. 1235 - 1239								
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	94 R	94	-0-	-0-	-0-	-0-		94	2			N	-0-					-0-	
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		94				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

TORCH OPERATING LLC				862620										
MAULDIN, C. W. GAS UNIT				WELL #:		3	RRCID -> 221695		COMPL. DATE 01/16/2006		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 2185 - 2195	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BLACKWELL, A. H.				WELL #:	2	RRCID -> 224813	COMPL. DATE 02/07/2006	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3799 - 3844
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

ERATH COUNTY REGULAR (DESDEMONA)				29231 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH				
ATTIS OPERATING INC.				036637									
CUMMING CALABRIA				WELL #:	1	RRCID ->	052374	COMPL. DATE	05/10/1971	TOTAL DEPTH	1720	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-		21 3		N	-0-			-0-
02	20 R	20	-0-	-0-	-0-		20 3		N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-		18 3		N	-0-			-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 3		N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			66	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MCCLURE, JAMES				WELL #:	1	RRCID -> 094429	COMPL. DATE 07/20/1981	TOTAL DEPTH 1792	PERF. 1587	- 1629
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3	N	-0-		-0-
02	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20 3	N	-0-		-0-
03	22 R	22	-0-	-0-	-0-	22 3	N	-0-		-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3	N	-0-		-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-		-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			88	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MCDANIEL RANCH UNIT #2				WELL #:		2	RRCID -> 245120		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH		1989	PERF.	1806	-	1819
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-						-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-						-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-						-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-						-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-						-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-						-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-						-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-						-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-						-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-						-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-						-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ERATH COUNTY REGULAR (DESDEMONA)//CONT.// 29231 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
 GREAT SOUTHERN 328756
 TERRELL, VANCE WELL #: 1 RRCID -> 148386 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 4618 PERF. 4166 - 4256

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

GREENHAW, MORRIS R. 331530
 CLAYTON, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 031278 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233					N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

ERNEST REICH 29235 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: EASTLAND
 CHAMBERS, R. H. LLC 143549
 BACON, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 017625 COMPL. DATE 12/11/1959 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3098 - 3106

01	434 N	396	-0-	-38 B	-0-	396	2			N	-0-					-0-	
02	364 N	342	-0-	-22 B	-0-	342	2			N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403 N	363	-0-	-40 B	-0-	363	2			N	-0-					-0-	
04	390 N	361	-0-	-29 B	-0-	361	2			N	-0-					-0-	
05	372 N	363	-0-	-9 B	-0-	363	2			N	-0-					-0-	
06	375 N	375	-0-	-0 B	-0-	375	2			N	-0-					-0-	
07	374 N	374	-0-	-0 B	-0-	374	2			N	-0-					-0-	
08	377 N	377	-0-	-0 B	-0-	377	2			N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390 N	372	-0-	-18 B	-0-	372	2			N	-0-					-0-	
10	447 N	447	-0-	-0 B	-0-	447	2			N	-0-					-0-	
11	432 N	432	-0-	-0 B	-0-	432	2			N	-0-					-0-	
*12	390 N	390	-0-	-0 B	-0-	390	2			N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,592				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

ERNEST REICH			//CONT.//		29235 500		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: EASTLAND					
CHAMBERS, R. H. LLC			//CONT.//		143549													
SCHOOR, ALBERT ET AL			WELL #:		1		RRCID -> 017626		COMPL. DATE 01/07/1963		TOTAL DEPTH		3206		PERF. N/A			
M	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	496	N	412	-0-	-84	B	-0-	412	2		N	-0-					79	
02	392	N	304	-0-	-88	B	-0-	304	2		N	-0-					79	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	423	N	423	-0-	-0-	B	-0-	423	2		N	-0-					79	
04	417	N	417	-0-	-0-	B	-0-	417	2		N	-0-					79	
05	401	N	401	-0-	-0-	B	-0-	401	2		N	-0-					79	
06	420	N	339	-0-	-81	B	-0-	339	2		N	-0-					79	
07	434	N	318	-0-	-116	B	-0-	318	2		N	-0-					79	
08	403	N	344	-0-	-59	B	-0-	344	2		N	-0-					79	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	330	N	312	-0-	-18	B	-0-	312	2		N	-0-					79	
10	377	N	377	-0-	-0-	B	-0-	377	2		N	-0-					79	
11	348	N	348	-0-	-0-	B	-0-	348	2		N	-0-					79	
12	310	N	207	-0-	-103	B	-0-	207	2		N	-0-					79	
TOTAL GAS PROD:			4,202					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

3 S PRODUCTION, INC.				953796													
REICH, ERNEST				WELL #:		1		RRCID -> 072933		COMPL. DATE 08/02/1977		TOTAL DEPTH		3601		PERF. N/A	
01	341 N	321	-0-	-20	B	-0-	321	3	N	-0-	-0-						
02	270 N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	3	N	-0-	-0-						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-												
03	310 N	283	-0-	-27	B	-0-	283	3	N	-0-	-0-						
04	300 N	282	-0-	-18	B	-0-	282	3	N	-0-	-0-						
05	317 N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	3	N	-0-	-0-						
06	308 N	308	-0-	-0-	B	-0-	308	3	N	-0-	-0-						
07	328 N	328	-0-	-0-	B	-0-	328	3	N	-0-	-0-						
08	310 N	181	-0-	-129	B	-0-	181	3	N	-0-	-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-												
09	326 N	326	-0-	-0-	B	-0-	326	3	N	-0-	-0-						
10	341 N	300	-0-	-41	B	-0-	300	3	N	-0-	-0-						
11	268 N	268	-0-	-0-	B	-0-	268	3	N	-0-	-0-						
12	341 N	257	-0-	-84	B	-0-	257	3	N	-0-	-0-						
TOTAL GAS PROD:			3,441	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

REICH, CARL				WELL #:	1	RRCID -> 074749	COMPL. DATE 11/27/1977	TOTAL DEPTH	3757	PERF. N/A
01	310 N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	3	N	-0-
02	292 N	292	-0-	-0-	B	-0-	292	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	315 N	315	-0-	-0-	B	-0-	315	3	N	-0-
04	306 N	306	-0-	-0-	B	-0-	306	3	N	-0-
05	316 N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	3	N	-0-
06	300 N	298	-0-	-2	B	-0-	298	3	N	-0-
07	310 N	232	-0-	-78	B	-0-	232	3	N	-0-
08	310 N	281	-0-	-29	B	-0-	281	3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
09	300 N	162	-0-	-138	B	-0-	162	3	N	-0-
10	245 N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	3	N	-0-
11	272 N	272	-0-	-0-	B	-0-	272	3	N	-0-
*12	285 N	285	-0-	-0-	B	-0-	285	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,314	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ERNEST REICH		//CONT.// 29235 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: EASTLAND	
3 S PRODUCTION, INC.		//CONT.// 953796							
REICH, TIMOTHY E.		WELL #: 1		RRCID -> 122430		COMPL. DATE 03/24/1978		TOTAL DEPTH 3637 PERF. 3165 - 3186	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	183 3	4 9	N	67
02	196 N	174	-0-	-22 B	-0-	166 3	8 9	N	74
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	217 N	181	-0-	-36 B	-0-	179 3	2 9	N	76
04	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	193 3	4 9	N	80
05	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	201 3	1 9	N	20
06	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	197 3	4 9	N	24
07	217 N	214	-0-	-3 B	-0-	208 3	6 9	N	29
08	217 N	154	-0-	-63 B	-0-	151 3	3 9	N	32
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	210 N	207	-0-	-3 B	-0-	206 3	1 9	N	33
10	217 N	197	-0-	-20 B	-0-	191 3	6 9	N	38
11	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	175 3	4 9	N	42
12	217 N	189	-0-	-28 B	-0-	185 3	4 9	N	46
TOTAL GAS PROD:		2,282		TOTAL CONDENSATE PROD:		44			

DENT, DONNIE D.		WELL #: 1		RRCID -> 278804		COMPL. DATE 09/18/1977		TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3201 - 3228	
01	279 N	267	-0-	-12 B	-0-	259 3	8 9	N	102
02	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	243 3	11 9	N	112
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	279 N	269	-0-	-10 B	-0-	259 3	10 9	N	121
04	270 N	262	-0-	-8 B	-0-	255 3	7 9	N	127
05	279 N	267	-0-	-12 B	-0-	261 3	6 9	N	22
06	270 N	256	-0-	-14 B	-0-	248 3	8 9	N	29
07	279 N	265	-0-	-14 B	-0-	258 3	7 9	N	35
08	279 N	203	-0-	-76 B	-0-	196 3	7 9	N	41
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	270 N	261	-0-	-9 B	-0-	260 3	1 9	N	42
10	279 N	239	-0-	-40 B	-0-	231 3	8 9	N	49
11	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	215 3	7 9	N	55
12	279 N	229	-0-	-50 B	-0-	221 3	8 9	N	62
TOTAL GAS PROD:		2,994		TOTAL CONDENSATE PROD:		77			

ETERNAL (CONGL)		29542 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND	
ANDERSON PRODUCTION		022922							
HANSEN, LILLIAN		WELL #: 3		RRCID -> 112768		COMPL. DATE 08/09/1984		TOTAL DEPTH 3912 PERF. 3816 - 3824	
01	124 N	51	-0-	-73	-0-	51 2		N	39
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	39
03	124 N	66	-0-	-58	-0-	66 2		N	39
04	60 N	8	-0-	-52	-0-	8 2		N	39
05	155 N	60	-0-	-95	-0-	60 2		N	39
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	39
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	39
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	39
09	150 N	126	-0-	-24	-0-	126 2		N	39
10	186 N	151	-0-	-35	-0-	151 2		N	39
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	143 2		N	39
*12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		N	39
TOTAL GAS PROD:		1,404		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

EUBANK (STRAWN UPPER) G & F OIL, INC. EUBANKS				29592 500 292000	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO									
WELL #: 1				RRCID -> 093141	COMPL. DATE 01/13/1980	TOTAL DEPTH 3350	PERF. 1030	-	1040							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

EUREKA (CADD0) PETEX BENTLEY "2952"				29620 200 659782	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STEPHENS			
WELL #: 1				RRCID -> 154477	COMPL. DATE 05/17/1995	TOTAL DEPTH 3418	PERF. 3250	-	3260	
01	589 N	68	-0-	-521	-0-	68 2	N	-0-		-0-
02	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2	N	-0-		-0-
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2	N	-0-		-0-
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2	N	-0-		-0-
05	682 N	437	-0-	-245	-0-	437 2	N	-0-		-0-
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2	N	-0-		-0-
07	496 N	416	-0-	-80	-0-	416 2	N	-0-		-0-
08	434 N	358	-0-	-76	-0-	358 2	N	-0-		-0-
09	420 N	62	-0-	-358	-0-	62 2	N	-0-		-0-
10	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 2	N	-0-		-0-
11	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2	N	-0-		-0-
*12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,870		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC STAPP, D.C.				822615	NON-ASSOCIATED	COMPL. DATE 04/11/1994	TOTAL DEPTH 3433	PERF. 3324	-	3356	
WELL #: 1				RRCID -> 148841	COMPL. DATE 04/11/1994	TOTAL DEPTH 3433	PERF. 3324	-	3356		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EUREKA (CONGLOMERATE)				29620 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
BRECK OPERATING CORP.				089974							
COMPTON -34-				WELL #:	1	RRCID -> 069184	COMPL. DATE 05/16/1976	TOTAL DEPTH	3990	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2	N	-0-		-0-
02	1260 N	1230	-0-	-30	-0-	1230	2	N	-0-		-0-
03	1333 N	1332	-0-	-1	-0-	1332	2	N	-0-		-0-
04	1260 N	1203	-0-	-57	-0-	1203	2	N	-0-		-0-
05	1364 N	1094	-0-	-270	-0-	1094	2	N	-0-		-0-
06	1290 N	1104	-0-	-186	-0-	1104	2	N	-0-		-0-
07	1240 N	1161	-0-	-79	-0-	1161	2	N	-0-		-0-
08	1085 N	1078	-0-	-7	-0-	1078	2	N	-0-		-0-
09	1110 N	1003	-0-	-107	-0-	1003	2	N	-0-		-0-
10	1147 N	968	-0-	-179	-0-	968	2	N	-0-		-0-
11	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2	N	-0-		-0-
*12	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				14,252	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

COMPTON, RUBY "A"				WELL #:	1	RRCID -> 087075	COMPL. DATE 08/13/1973	TOTAL DEPTH	4230	PERF. 3878 - 3890	
01	1395 N	1305	-0-	-90	-0-	1305	2	N	-0-		-0-
02	1288 N	1073	-0-	-215	-0-	1073	2	N	-0-		-0-
03	1395 N	1267	-0-	-128	-0-	1267	2	N	-0-		-0-
04	1260 N	1104	-0-	-156	-0-	1104	2	N	-0-		-0-
05	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2	N	-0-		-0-
06	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2	N	-0-		-0-
07	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2	N	-0-		-0-
08	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2	N	-0-		-0-
09	1260 N	1239	-0-	-21	-0-	1239	2	N	-0-		-0-
10	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2	N	-0-		-0-
11	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2	N	-0-		-0-
*12	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				14,864	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

EUREKA (DUFFER)				29620 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
QUAIL WELL SERVICE, INC.				684502							
LOVING SOUTH				WELL #:	1	RRCID -> 262783	COMPL. DATE 10/01/2011	TOTAL DEPTH	4302	PERF. 3944 - 3952	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

EUREKA (DUFFER)		//CONT.//		29620 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
QUAIL WELL SERVICE, INC.		//CONT.//		684502										
LOVING SOUTH		WELL #:		2	RRCID -> 267287		COMPL. DATE 05/31/2012		TOTAL DEPTH 4348		PERF. 3978 - 3988			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCKELVAIN				WELL #:	3	RRCID -> 269835	COMPL. DATE 08/13/2013	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3920 - 3930	
01	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-		N	-0-	-0-	
02	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-		N	-0-	-0-	
03	988	N	-0-	-0-	-988	-0-	988 2	N	-0-	-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-		N	-0-	-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-	-0-	
09	215	N	-0-	-0-	-215	-0-	215 2	N	-0-	-0-	
10	133	N	-0-	-0-	-133	-0-	133 2	N	-0-	-0-	
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-	-0-	
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:				1,338	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

EUREKA (STRAWN)				29620 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS			
QUAIL WELL SERVICE, INC.				684502						
LOVING SOUTH				WELL #:	3	RRCID -> 270005	COMPL. DATE 07/19/2013	TOTAL DEPTH	2292	PERF. 2250 - 2260
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

F.WYLIE (CONGL.)		29935 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN						
WYLIE, FRED, JR.		945475												
WYLIE, FRED JR.		WELL #:		2		RRCID -> 126070		COMPL. DATE 11/10/1987		TOTAL DEPTH		4128 PERF. 3752 - 3754		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3627 #	1823	-0-	-1804	-0-	1823	3			N	-0-			-0-
02	3276 #	1665	-0-	-1611	-0-	1665	3			N	-0-			-0-
03	3627 #	2516	-0-	-1111	-0-	2516	3			N	-0-			-0-
04	2457 R	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-			-0-
05	2611 R	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			N	-0-			-0-
06	2570 R	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			N	-0-			-0-
07	2574 R	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3			N	-0-			-0-
08	2604 #	2479	-0-	-125	-0-	2479	3			N	-0-			-0-
09	2580 #	2347	-0-	-233	-0-	2347	3			N	-0-			-0-
10	2666 #	2449	-0-	-217	-0-	2449	3			N	-0-			-0-
11	2580 #	2490	-0-	-90	-0-	2490	3			N	-0-			-0-
12	2573 #	1873	-0-	-700	-0-	1873	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		27,854				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WYLIE, FRED JR.				WELL #:	1	RRCID -> 131843	COMPL. DATE 08/03/1989	TOTAL DEPTH	4064	PERF. 3908 - 3911
01	911 R	911	-0-	-0-	-0-	911	3	N	-0-	-0-
02	1036 N	833	-0-	-203	-0-	833	3	N	-0-	-0-
03	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3	N	-0-	-0-
04	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3	N	-0-	-0-
05	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3	N	-0-	-0-
06	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3	N	-0-	-0-
07	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3	N	-0-	-0-
08	1271 N	1190	-0-	-81	-0-	1190	3	N	-0-	-0-
09	1230 N	1173	-0-	-57	-0-	1173	3	N	-0-	-0-
10	1271 N	1224	-0-	-47	-0-	1224	3	N	-0-	-0-
11	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3	N	-0-	-0-
*12	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			14,053	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.				946964					
HAYDEN "C"				WELL #:	1	RRCID -> 118051	COMPL. DATE 07/20/1985	TOTAL DEPTH 4125	PERF. 3741 - 3751
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

FAIR (MARBLE FALLS, LOWER)		29980 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563													
HAGAR		WELL #:		1		RRCID -> 112328		COMPL. DATE 12/19/1983		TOTAL DEPTH 3254		PERF. 3112 - 3118			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		93 N	46	-0-	-47	-0-	46	2			N	-0-			16
02		56 N	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-			16
03		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			16
04		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			16
05		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			16
06		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			16
07		62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-			16
08		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			16
09		60 N	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-			16
10		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			16
11		60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-			16
*12		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			16
TOTAL GAS PROD:			667		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

HAGAR "B"				WELL #:	1	RRCID -> 130030	COMPL. DATE 10/01/1988	TOTAL DEPTH	3266	PERF. 2996 - 3012
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

BETTY				WELL #:		1	RRCID -> 285653		COMPL. DATE 02/25/1986		TOTAL DEPTH		3803	PERF.	3044	-	3050	
10	14B2	EXT	68	-0-	68	68	68	2		N	-0-							-0-
*11		132	64	-0-	-68	-0-	64	2		N	-0-							-0-
12		93	12	-0-	-81	-0-	12	2		N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:				144	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-									

KING ENERGY RESOURCES				465526															
BLACKWELL				WELL #:		1		RRCID -> 103336		COMPL. DATE 11/08/1982		TOTAL DEPTH		3580		PERF. 3314 -		3340	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

FAIR (MARBLE FALLS, LOWER) //CONT.// 29980 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 KING ENERGY RESOURCES //CONT.// 465526
 BLACKWELL "B" WELL #: 3 RRCID -> 109102 COMPL. DATE 02/06/1984 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3307 - 3318

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MSBE, INC. 518695
 MCPHAIL WELL #: 2 RRCID -> 095578 COMPL. DATE 07/30/1981 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3248 - 3366

01	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			71			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

TK OPERATING 860912
 JAMESON WELL #: 1 RRCID -> 101674 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 3438 PERF. 3262 - 3290

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

FAIR (MARBLE FALLS, LOWER)		//CONT.// 29980 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
TK OPERATING JAMESON		//CONT.// 860912		WELL #: 2		RRCID -> 107457		COMPL. DATE 09/14/1983		TOTAL DEPTH 3371		PERF. 3258 - 3280				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FINCHER (STRAWN)		30882 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS								
PARKS, RHONE INC. SIKES		641520		WELL #: 2		RRCID -> 144043		COMPL. DATE 08/31/1988		TOTAL DEPTH 2310		PERF. 1880 - 1892				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FINLEY (CONGL.)		30944 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN								
WEST INLAND ENERGY, INC. FANOUS		910215		WELL #: 1		RRCID -> 261146		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3684 - 3690				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	12 N	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		122				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FINLEY (CONGL.) //CONT.// 30944 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
 WEST INLAND ENERGY, INC. //CONT.// 910215
 FINLEY 16 WELL #: 1016 RRCID -> 282040 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3712 - 3717

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	868 N	859	-0-	-9	-0-	859 2		N	-0-			-0-
02	728 N	160	-0-	-568	-0-	160 2		N	-0-			-0-
03	961 N	460	-0-	-501	-0-	460 2		N	-0-			-0-
04	840 N	225	-0-	-615	-0-	225 2		N	-0-			-0-
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-			-0-
06	450 N	36	-0-	-414	-0-	36 2		N	-0-			-0-
07	248 N	151	-0-	-97	-0-	151 2		N	-0-			-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,081		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FISK (JENNINGS) 31047 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 SHADY OIL CO. 768360
 SPARKS, A. C. -A- WELL #: 1 RRCID -> 017680 COMPL. DATE 02/27/1959 TOTAL DEPTH 2433 PERF. 2381 - 2419

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SPARKS, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 073817 COMPL. DATE 02/15/1977 TOTAL DEPTH 2689 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FLAMING ARROW (ATOKA C)		31215 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		743223													
ALLEN-FORD "A"		WELL #:		3		RRCID -> 148439		COMPL. DATE 01/28/1994		TOTAL DEPTH 4093		PERF. 3612 - 3618			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

FLETCHER (LAKE SAND)				31461 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS			
TRACER OPERATING, INC.				863965						
NOBLE				WELL #:	1	RRCID -> 201390	COMPL. DATE 05/07/2004	TOTAL DEPTH	4030 PERF. 3387 -	3396
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	28		28
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	8		36
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	5		41
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		42
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		43
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		44
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		45
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2		47
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				47		

FLOODPLAIN (STRAWN)				31494 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
MINTON OIL & GAS PROPERTIES				570140							
LEMLEY-GILMORE-A				WELL #:	1	RRCID -> 117255	COMPL. DATE 06/10/1985	TOTAL DEPTH	4361	PERF. 3140 - 3148	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122 2	N	-0-		-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132 2	N	-0-		-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122 2	N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139 2	N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			515	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FLORENCE BRYANT (GARDNER SD) 31522 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 SUCHIL ENERGY, LLC 828545
 GLENN LEECH ET AL WELL #: 6 RRCID -> 089104 COMPL. DATE 11/27/1973 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2992 - 2997

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

FORET (MISS) 31960 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
 SO OPERATING COMPANY 800281
 DANIELS WELL #: 2 RRCID -> 082394 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 3852 PERF. 3714 - 3730

01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			166
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-			166
03	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-			166
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			166
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			166
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			166
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			166
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
TOTAL GAS PROD:			12			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

FORT WOLTERS (ATOKA, UPPER) 32214 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
 FORT WOLTERS-USA WELL #: 7 RRCID -> 100674 COMPL. DATE 06/05/1982 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4110 - 4118

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

FORT WOLTERS (MARBLE FALLS LIME)				32214 530	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER										
XPLORE OPERATING, LLC				946023															
JUSTICE ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	162022	COMPL. DATE	08/17/1996	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4948 - 5050						
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	143	3	N	-0-						-0-	
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	112	3	N	-0-						-0-	
03	155 N	120	-0-	-35	-0-	-0-	14	1	106	3	N	-0-						-0-	
04	150 N	147	-0-	-3	-0-	-0-	16	1	131	3	N	-0-						-0-	
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	150	3	N	-0-						-0-	
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	-0-	15	1	97	3	N	-0-						-0-	
07	155 N	115	-0-	-40	-0-	-0-	8	1	107	3	N	-0-						-0-	
08	155 N	145	-0-	-10	-0-	-0-	11	1	134	3	N	-0-						-0-	
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	N	-0-						-0-	
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	139	3	N	-0-						-0-	
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	174	3	N	-0-						-0-	
*12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	163	3	N	-0-						-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,745				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-									

COWLEY				WELL #:	1	RRCID -> 164472	COMPL. DATE 02/14/1997	TOTAL DEPTH	5118	PERF. 4954	- 5049
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	N	-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	10	1	74	3	N	-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	12	1	96	3	N	-0-
04	30 N	44	-0-	14	-0-	5	1	39	3	N	-0-
05	93 N	7	-0-	-86	-0-	1	1	6	3	N	-0-
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	13	1	85	3	N	-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	N	-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-
09	90 N	8	-0-	-82	-0-	1	1	7	3	N	-0-
10	93 N	11	-0-	-82	-0-	1	1	10	3	N	-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-
12	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			537		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MURRAY, L. D.				WELL #:	2	RRCID -> 166067	COMPL. DATE	11/02/1997	TOTAL DEPTH	5130	PERF. 4974	-	5076
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-	-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	10	1	73	3	N	-0-	-0-
04	0	N	116	-0-	116	-0-	12	1	104	3	N	-0-	-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-	-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	-0-
07	124	N	61	-0-	-63	-0-	4	1	57	3	N	-0-	-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-	-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-	-0-
10	62	N	32	-0-	-30	-0-	3	1	29	3	N	-0-	-0-
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-	-0-
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				337	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

FORUM (BEND CONGL.)		32286 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		237926												
HOPKINS		WELL #:		1		RRCID -> 107836		COMPL. DATE 10/24/1983		TOTAL DEPTH 4390		PERF. 3600 - 3605		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	248 N	125	-0-	-123	-0-	125	2			N	-0-			18
02	224 N	65	-0-	-159	-0-	65	2			N	-0-			18
03	248 N	148	-0-	-100	-0-	148	2			N	-0-			18
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-			18
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			18
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			18
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-			18
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-			18
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-			18
10	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-			18
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			18
12	186 N	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-			18
TOTAL GAS PROD:		1,656				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FOSTER (MARBLE FALLS)				32300 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND			
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563						
BROWN ESTATE				WELL #:	1	RRCID -> 095589	COMPL. DATE 05/29/1981	TOTAL DEPTH	3904 PERF.	3290 - 3310
01	341 #	190	-0-	-151	-0-	190	2	N	-0-	8
02	308 #	155	-0-	-153	-0-	155	2	N	-0-	8
03	341 #	278	-0-	-63	-0-	278	2	N	-0-	8
04	340 R	340	-0-	-0-	-0-	340	2	N	-0-	8
05	313 R	313	-0-	-0-	-0-	313	2	N	-0-	8
06	333 R	333	-0-	-0-	-0-	333	2	N	-0-	8
07	341 #	297	-0-	-44	-0-	297	2	N	-0-	8
08	341 #	223	-0-	-118	-0-	223	2	N	-0-	8
09	330 #	213	-0-	-117	-0-	213	2	N	-0-	8
10	341 #	196	-0-	-145	-0-	196	2	N	-0-	8
11	330 #	214	-0-	-116	-0-	214	2	N	-0-	8
12	310 #	151	-0-	-159	-0-	151	2	N	-0-	8
TOTAL GAS PROD:				2,903	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

RICHTER, C.W.				WELL #:	2	RRCID -> 131713	COMPL. DATE 03/01/1981	TOTAL DEPTH	3740	PERF. 3226	-	3250
*01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-		Y	-0-				3
*02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-		Y	-0-				3
*03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-		Y	-0-				3
*04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-		Y	-0-				3
*05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-		Y	-0-				3
*06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				3
*07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				3
*08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				3
*09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				3
*10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				3
*11	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 2	Y	-0-				3
*12	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 2	Y	-0-				3
TOTAL GAS PROD:				8	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

FOSTER (MARBLE FALLS) //CONT.// 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 LONG, TONY "A" WELL #: 2 RRCID -> 162802 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2635 - 3102

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		124 #	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
02		95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03		184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04		120 #	64	-0-	-56	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05		124 #	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06		120 #	77	-0-	-43	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07		124 #	53	-0-	-71	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08		124 #	48	-0-	-76	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09		90 #	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10		93 #	46	-0-	-47	-0-	46	2			N	-0-					-0-
11		90 #	22	-0-	-68	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12		62 #	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			864	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

LONG, TONY "A-1" WELL #: 1 RRCID -> 267479 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2634 - 3240

01		124 #	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					18
02		96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					18
03		186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	2	1	9	N	-0-					19
04		120 #	64	-0-	-56	-0-	64	2			N	-0-					19
05		124 #	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					19
06		120 #	78	-0-	-42	-0-	78	2			N	-0-					19
07		124 #	53	-0-	-71	-0-	53	2			N	-0-					19
08		124 #	49	-0-	-75	-0-	49	2			N	-0-					19
09		90 #	51	-0-	-39	-0-	51	2			N	-0-					19
10		93 #	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					19
11		90 #	22	-0-	-68	-0-	22	2			N	-0-					19
12		62 #	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					19
TOTAL GAS PROD:			873	TOTAL CONDENSATE PROD: 1													

PARAGON OIL & GAS, LLC 639006
 FRALEY, JOE WELL #: 2 RRCID -> 080547 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2955 - 2965

01		93 #	13	-0-	-80	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02		84 #	23	-0-	-61	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03		124 #	9	-0-	-115	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04		120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05		124 #	2	-0-	-122	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06		30 #	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07		277 R	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
08		242 R	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
09		139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
10		124 #	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					-0-
11		120 #	83	-0-	-37	-0-	83	2			N	-0-					-0-
*12		130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			1,012	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

FOSTER (MARBLE FALLS) //CONT.// 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 PARAGON OIL & GAS, LLC //CONT.// 639006
 B.J. ALLEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082256 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 3076 PERF. 2946 - 2956

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 #	355	-0-	-17	-0-	355	2		N	-0-			-0-
02	445 R	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-			-0-
03	434 #	153	-0-	-281	-0-	153	2		N	-0-			-0-
04	420 #	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			-0-
05	496 #	60	-0-	-436	-0-	60	2		N	-0-			-0-
06	480 #	247	-0-	-233	-0-	247	2		N	-0-			-0-
07	496 #	355	-0-	-141	-0-	355	2		N	-0-			-0-
08	339 R	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-			-0-
09	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			-0-
10	341 #	282	-0-	-59	-0-	282	2		N	-0-			-0-
11	345 R	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-			-0-
*12	374 R	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,196				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

ROBERT H FORD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 087592 COMPL. DATE 05/02/1980 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2934 - 2944

01	465 #	209	-0-	-256	-0-	209	2		N	-0-			-0-
02	420 #	212	-0-	-208	-0-	212	2		N	-0-			-0-
03	465 #	74	-0-	-391	-0-	74	2		N	-0-			-0-
04	420 #	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			-0-
05	248 #	27	-0-	-221	-0-	27	2		N	-0-			-0-
06	240 #	91	-0-	-149	-0-	91	2		N	-0-			-0-
07	304 R	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-			-0-
08	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-
09	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			-0-
10	310 #	139	-0-	-171	-0-	139	2		N	-0-			-0-
11	300 #	193	-0-	-107	-0-	193	2		N	-0-			-0-
12	310 #	279	-0-	-31	-0-	279	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,833				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SMITH, CLIFFORD L. WELL #: 2 RRCID -> 089132 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 3046 PERF. 2938 - 2952

01	434 #	346	-0-	-88	-0-	346	2		N	-0-			-0-
02	443 R	443	-0-	-0-	-0-	443	2		N	-0-			-0-
03	341 #	156	-0-	-185	-0-	156	2		N	-0-			-0-
04	330 #	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			-0-
05	496 #	65	-0-	-431	-0-	65	2		N	-0-			-0-
06	480 #	250	-0-	-230	-0-	250	2		N	-0-			-0-
07	496 #	354	-0-	-142	-0-	354	2		N	-0-			-0-
08	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			-0-
09	240 #	209	-0-	-31	-0-	209	2		N	-0-			-0-
10	341 #	276	-0-	-65	-0-	276	2		N	-0-			-0-
11	330 #	199	-0-	-131	-0-	199	2		N	-0-			-0-
12	341 #	204	-0-	-137	-0-	204	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,685				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

FOSTER (MARBLE FALLS) //CONT.// 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 PARAGON OIL & GAS, LLC //CONT.// 639006
 EBERHART, SYBIL SEARS WELL #: 1 RRCID -> 115494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3155 PERF. 2932 - 2968

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	403 #	237	-0-	-166	-0-	237	2			N	-0-					-0-
02	308 #	242	-0-	-66	-0-	242	2			N	-0-					-0-
03	279 #	193	-0-	-86	-0-	193	2			N	-0-					-0-
04	270 #	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	270 #	269	-0-	-1	-0-	269	2			N	-0-					-0-
07	306 R	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
08	349 R	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
09	270 #	210	-0-	-60	-0-	210	2			N	-0-					-0-
10	310 #	276	-0-	-34	-0-	276	2			N	-0-					-0-
11	330 #	222	-0-	-108	-0-	222	2			N	-0-					-0-
12	341 #	231	-0-	-110	-0-	231	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,535				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FORD, ROBERT H. WELL #: 4 RRCID -> 245719 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2940 - 2956

01	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124 #	4	-0-	-120	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	60 #	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	232 R	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
08	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
09	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
10	217 #	46	-0-	-171	-0-	46	2			N	-0-					-0-
11	210 #	113	-0-	-97	-0-	113	2			N	-0-					-0-
12	217 #	123	-0-	-94	-0-	123	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		842				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RUTHERFORD, C. C. 738136
 RUTHERFORD, C.C. WELL #: 1 RRCID -> 110267 COMPL. DATE 03/12/1977 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2950 - 2960

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FOSTER (MARBLE FALLS)		//CONT.//		32300 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
SO OPERATING COMPANY				800281								
WUENSCH		WELL #:		1	RRCID -> 106718		COMPL. DATE 01/08/1977		TOTAL DEPTH	3063	PERF. 2980 - 2990	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	186 #	165	-0-	-21	-0-	165	3		N	-0-		-0-
02	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-		-0-
03	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-		-0-
04	150 #	163	-0-	13	-0-	163	3		N	-0-		-0-
05	186 #	153	-0-	-33	-0-	153	3		N	-0-		-0-
06	210 #	171	-0-	-39	-0-	171	3		N	-0-		-0-
07	217 #	148	-0-	-69	-0-	148	3		N	-0-		-0-
08	217 #	153	-0-	-64	-0-	153	3		N	-0-		-0-
09	180 #	134	-0-	-46	-0-	134	3		N	-0-		-0-
10	186 #	135	-0-	-51	-0-	135	3		N	-0-		-0-
11	180 #	129	-0-	-51	-0-	129	3		N	-0-		-0-
*12	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,941		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TUCKER				WELL #:	3	RRCID -> 119213	COMPL. DATE 02/05/1976	TOTAL DEPTH	3545	PERF. 3035 - 3052	
01	93 #	74	-0-	-19	-0-	74	3	Y	-0-		21
02	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	3	Y	-0-		21
03	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	3	Y	-0-		21
04	90 #	114	-0-	24	-0-	114	3	Y	-0-		21
05	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	3	Y	-0-		21
06	120 #	107	-0-	-13	-0-	107	3	Y	-0-		21
07	124 #	107	-0-	-17	-0-	107	3	Y	-0-		21
08	124 #	109	-0-	-15	-0-	109	3	Y	-0-		21
09	120 #	107	-0-	-13	-0-	107	3	Y	-0-		21
10	124 #	101	-0-	-23	-0-	101	3	Y	-0-		21
11	120 #	94	-0-	-26	-0-	94	3	Y	-0-		21
12	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	3	Y	-0-		21
TOTAL GAS PROD:			1,231	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.				806190											
STROEBEL, C. G. "A"				WELL #:		4		RRCID -> 282254		COMPL. DATE 01/19/1978		TOTAL DEPTH		3000 PERF. 2935 - 2950	
01	62 #	16	-0-	-46	-0-	16	3		N	-0-		-0-		-0-	
02	56 #	11	-0-	-45	-0-	11	3		N	-0-		-0-		-0-	
03	62 #	16	-0-	-46	-0-	16	3		N	-0-		-0-		-0-	
04	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	3		N	-0-		-0-		-0-	
05	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-		-0-		-0-	
06	30 #	12	-0-	-18	-0-	12	3		N	-0-		-0-		-0-	
07	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-		-0-		-0-	
08	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-		-0-		-0-	
09	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-		-0-		-0-	
10	62 #	38	-0-	-24	-0-	38	3		N	-0-		-0-		-0-	
11	60 #	23	-0-	-37	-0-	23	3		N	-0-		-0-		-0-	
12	62 #	22	-0-	-40	-0-	22	3		N	-0-		-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			345		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

FOSTER (MARBLE FALLS) //CONT.// 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
 STROEBEL, C.G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 282633 COMPL. DATE 12/23/1977 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2920 - 2963

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
02		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
03		62 #	16	-0-	-46	-0-	16	3		N	-0-			-0-
04		30 #	15	-0-	-15	-0-	15	3		N	-0-			-0-
05		31 #	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-			-0-
06		30 #	12	-0-	-18	-0-	12	3		N	-0-			-0-
07		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
08		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
09		54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			-0-
10		62 #	38	-0-	-24	-0-	38	3		N	-0-			-0-
11		60 #	23	-0-	-37	-0-	23	3		N	-0-			-0-
12		62 #	22	-0-	-40	-0-	22	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			345				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WILSON WELL SERVICE INC. 927886
 CHAMBER A WELL #: 1 RRCID -> 071343 COMPL. DATE 05/08/1977 TOTAL DEPTH 3450 PERF. N/A

01		403 #	402	-0-	-1	-0-	402	2		N	-0-			38
02		392 #	305	-0-	-87	-0-	305	2		N	-0-			38
03		434 #	408	-0-	-26	-0-	408	2		N	-0-			38
04		420 #	379	-0-	-41	-0-	379	2		N	-0-			38
05		403 #	379	-0-	-24	-0-	379	2		N	-0-			38
06		392 R	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-			38
07		435 R	435	-0-	-0-	-0-	435	2		N	-0-			38
08		423 R	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-			38
09		405 R	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-			38
10		403 #	366	-0-	-37	-0-	366	2		N	-0-			38
11		420 #	328	-0-	-92	-0-	328	2		N	-0-			38
12		434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			38
TOTAL GAS PROD:			4,222				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SCHULTZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 202397 COMPL. DATE 10/21/1978 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 2907 - 2940

01		124 R	124	-0-	-0-	-0-	122	2	2	9	N	2		70
02		140 #	134	-0-	-6	-0-	132	2	2	9	N	2		72
03		155 #	76	-0-	-79	-0-	74	2	2	9	N	2		74
04		150 #	100	-0-	-50	-0-	98	2	2	9	N	2		76
05		155 #	125	-0-	-30	-0-	123	2	2	9	N	2		78
06		150 #	86	-0-	-64	-0-	84	2	2	9	N	2		80
07		155 #	87	-0-	-68	-0-	85	2	2	9	N	2		82
08		124 #	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-		82
09		120 #	71	-0-	-49	-0-	70	2	1	9	N	1		83
10		124 R	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1	9	N	1		84
*11		118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-		84
12		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT		84
TOTAL GAS PROD:			1,120				TOTAL CONDENSATE PROD:			16				

FOSTER (MARBLE FALLS) //CONT.// 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 WILSON WELL SERVICE INC. //CONT.// 927886
 CRISWELL WELL #: 1 RRCID -> 217101 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 1967 - 2992

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	124 #	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					7
02	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					7
03	124 #	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					7
04	120 #	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					7
05	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					7
06	120 #	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					7
07	124 #	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					7
08	124 #	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					7
09	120 #	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					7
10	124 #	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					7
11	120 #	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					7
12	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					7
TOTAL GAS PROD:		1,283				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHULTS "B" WELL #: 1 RRCID -> 217399 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 3398 PERF. 1956 - 3002

01	243 R	243	-0-	-0-	-0-	242	2	1	9	N	1					58
02	251 R	251	-0-	-0-	-0-	249	2	2	9	N	2					60
03	274 R	274	-0-	-0-	-0-	272	2	2	9	N	2					62
04	275 R	275	-0-	-0-	-0-	273	2	2	9	N	2					64
05	302 R	302	-0-	-0-	-0-	300	2	2	9	N	2					66
06	270 #	268	-0-	-2	-0-	266	2	2	9	N	2					68
07	300 R	300	-0-	-0-	-0-	298	2	2	9	N	2					70
08	292 R	292	-0-	-0-	-0-	291	2	1	9	N	1					71
09	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					71
10	279 #	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					71
11	270 #	256	-0-	-14	-0-	256	2			N	-0-					71
12	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					71
TOTAL GAS PROD:		3,002				TOTAL CONDENSATE PROD:		14								

SHULTS "B" WELL #: 2 RRCID -> 217405 COMPL. DATE 08/26/1979 TOTAL DEPTH 3413 PERF. 1968 - 3001

01	243 R	243	-0-	-0-	-0-	242	2	1	9	N	1					58
02	251 R	251	-0-	-0-	-0-	249	2	2	9	N	2					60
03	274 R	274	-0-	-0-	-0-	272	2	2	9	N	2					62
04	275 R	275	-0-	-0-	-0-	273	2	2	9	N	2					64
05	302 R	302	-0-	-0-	-0-	300	2	2	9	N	2					66
06	270 #	268	-0-	-2	-0-	266	2	2	9	N	2					68
07	300 R	300	-0-	-0-	-0-	298	2	2	9	N	2					70
08	292 R	292	-0-	-0-	-0-	291	2	1	9	N	1					71
09	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					71
10	279 #	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					71
11	270 #	256	-0-	-14	-0-	256	2			N	-0-					71
12	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					71
TOTAL GAS PROD:		3,002				TOTAL CONDENSATE PROD:		14								

FOSTER(MISSISSIPPIAN)														
DENTECO OIL COMPANY LLC														
WENDE, MINNIE														
32300 600					ASSOCIATED					ONE WELL				
215939										CNTY: EASTLAND				
WELL #: 2					RRCID -> 134320					COMPL. DATE 07/17/1980				
										TOTAL DEPTH 3800				
										PERF. 3618 - 3631				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:					TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

FOUR CORNERS (CONGL, UPPER)														
AVAD OPERATING, LLC														
KENDIG, H. L. UNIT														
32348 400					ASSOCIATED					ONE WELL				
037877										CNTY: STEPHENS				
WELL #: 1					RRCID -> 140682					COMPL. DATE 08/27/1975				
										TOTAL DEPTH 3956				
										PERF. 3581 - 3589				
01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-			19
02	756 N	714	-0-	-42	-0-	714	2			N	-0-			19
03	806 N	722	-0-	-84	-0-	722	2			N	-0-			19
04	780 N	535	-0-	-245	-0-	535	2			N	-0-			19
05	806 N	504	-0-	-302	-0-	504	2			N	-0-			19
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-			19
07	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-			19
08	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-			19
09	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-			19
10	837 N	753	-0-	-84	-0-	753	2			N	-0-			19
11	750 N	741	-0-	-9	-0-	741	2			N	-0-			19
12	775 N	728	-0-	-47	-0-	728	2			N	-0-			19
TOTAL GAS PROD:					TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

FRAGER (CONGLOMERATE)														
G & F OIL, INC.														
WELLS														
32456 300					ASSOCIATED					EXEMPT				
292000										CNTY: PALO PINTO				
WELL #: 1					RRCID -> 218243					COMPL. DATE 05/15/1982				
										TOTAL DEPTH 4361				
										PERF. 3902 - 3910				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:					TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

FRAGER (CONGLOMERATE)			//CONT.//		32456 300	ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PALO PINTO					
G & F OIL, INC.			//CONT.//		292000												
WHARTON			WELL #:		5	RRCID -> 282694		COMPL. DATE 03/01/2011		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 3845 - 3860					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 W	-0-	-0-	-0-	2460					N	-0-					10
02		0 W	-0-	-0-	-0-	2460					N	-0-					10
03		0 W	-0-	-0-	-0-	2460					N	-0-					10
04		900 N	-0-	-0-	-900	1560					N	-0-					10
05		1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					10
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

FRANCIS K. (GARDNER)				32520 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLEMAN			
ICE WELL SERVICES, INC.				421860											
DUNLAP				WELL #:		1	RRCID -> 282558		COMPL. DATE 01/01/2017		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3726 - 3762		
01	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-	
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-	
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-	
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-	
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-			-0-	
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-	
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-	
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-	
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-	
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				324		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

SEVEN CROSS OPERATING, LLC					767834											
XX RANCH					WELL #: 1034		RRCID -> 191149		COMPL. DATE 08/26/2002		TOTAL DEPTH 4080		PERF. 3735 - 3748			
01	DLQ	G-10	161	-0-	161	666	161	3		Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	149	-0-	149	815	149	3		Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	157	-0-	157	972	157	3		Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	141	-0-	141	1113	141	3		Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	179	-0-	179	1292	179	3		Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	104	-0-	104	1396	104	3		Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	181	-0-	181	1577	181	3		Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	184	-0-	184	1761	184	3		Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	152	-0-	152	1913	152	3		Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	134	-0-	134	2047	134	3		Y	-0-					-0-
11		2224 N	177	-0-	-2047	-0-	177	3		Y	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			1,719		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

FRANCIS K. (GARDNER)		//CONT.//		32520 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN				
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.//		767834									
XX RANCH		WELL #:		3034	RRCID -> 201381		COMPL. DATE 05/07/2004		TOTAL	DEPTH	3835	PERF.	3706 - 3718
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	162	-0-	162	667	162	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	150	-0-	150	817	150	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	158	-0-	158	975	158	3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	142	-0-	142	1117	142	3		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	179	-0-	179	1296	179	3		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	105	-0-	105	1401	105	3		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	181	-0-	181	1582	181	3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	185	-0-	185	1767	185	3		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	153	-0-	153	1920	153	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	135	-0-	135	2055	135	3		Y	-0-			-0-
11	2232 N	177	-0-	-2055	-0-	177	3		Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD:

1,727

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

XX RANCH		WELL #:		101	RRCID -> 202403		COMPL. DATE 06/20/2004		TOTAL DEPTH		4071 PERF. 3725 - 3742	
01	DLQ G-10	162	-0-	162	669	162	3		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	150	-0-	150	819	150	3		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	158	-0-	158	977	158	3		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	142	-0-	142	1119	142	3		Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	180	-0-	180	1299	180	3		Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	105	-0-	105	1404	105	3		Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	181	-0-	181	1585	181	3		Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	185	-0-	185	1770	185	3		Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	153	-0-	153	1923	153	3		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	135	-0-	135	2058	135	3		Y	-0-		-0-
11	2235 N	177	-0-	-2058	-0-	177	3		Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD:

1,728

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

FRANK DOSS (DUFFER)				32575 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHACKELFORD		
BRECK OPERATING CORP.				089974							
JONES, DELTON				WELL #:	1	RRCID -> 097433	COMPL. DATE	11/28/1981	TOTAL DEPTH	4154	PERF. 3998 - 4002
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2	N	-0-	-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2	N	-0-	-0-
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2	N	-0-	-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2	N	-0-	-0-
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2	N	-0-	-0-
06	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	2	N	-0-	-0-
07	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2	N	-0-	-0-
08	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2	N	-0-	-0-
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2	N	-0-	-0-
10	279	N	33	-0-	-246	-0-	33	2	N	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD:

2,924

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

FRANK DOSS (DUFFER) EX-CEL RESOURCES, LLC ELLIS-FARMER "D"		//CONT.//	32575 500 256790	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SHACKELFORD									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2		N	-0-					-0-
02	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2		N	-0-					-0-
03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-					-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-					-0-
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-					-0-
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-					-0-
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-					-0-
*08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-					-0-
*09	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2		N	-0-					-0-
*10	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2		N	-0-					-0-
*11	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2		N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,785				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

VAN OPERATING, LTD. GRANT, OPAL		881442	WELL #: 1 C	RRCID -> 044502	COMPL. DATE 01/09/1968	TOTAL DEPTH 4399	PERF. N/A	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

DOSS, FRANK		WELL #: 5	RRCID -> 090386	COMPL. DATE 10/06/1980	TOTAL DEPTH 4374	PERF. 3998 - 4004		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

FRANK DOSS (DUFFER) //CONT.// 32575 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
 VAN OPERATING, LTD. //CONT.// 881442
 GRANT, OPAL WELL #: 1 RRCID -> 192161 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 3995 - 4002

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FRANK DOSS (MISS) 32583 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 VAN OPERATING, LTD. 881442
 GRANT, OPAL WELL #: 1 M RRCID -> 059926 COMPL. DATE 08/03/1968 TOTAL DEPTH 4399 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FRANKELL (STRAWN) 32639 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
 BALLARD WELL #: 1 RRCID -> 075001 COMPL. DATE 07/17/1977 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FRANKELL (STRAWN)		//CONT.//		32639 500	ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: STEPHENS			
CC OIL & GAS				140617										
RAGLIN		WELL #:		1	RRCID -> 072986		COMPL. DATE		08/20/1977	TOTAL DEPTH		2211	PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	240	3	4	9	N	4			139
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	250	3	4	9	N	4			143
03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	301	3	6	9	N	5			148
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	299	3	3	9	N	3			151
05	335 N	335	-0-	-0-	-0-	329	3	6	9	N	5			156
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	320	3	6	9	N	5			161
07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	323	3	8	9	N	7			168
08	341 N	314	-0-	-27	-0-	308	3	6	9	N	5			173
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	287	3	9	9	N	8			181
10	341 N	288	-0-	-53	-0-	277	3	11	9	N	10			191
11	300 N	271	-0-	-29	-0-	254	3	17	9	N	15			206
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			206
TOTAL GAS PROD:		3,268				TOTAL CONDENSATE PROD:		71						

SQUYRES OIL CO., INC.				810818													
GOSWICK, J. H.				WELL #:	1	RRCID -> 017685	COMPL. DATE 09/11/1919	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2118	-	2132				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-			
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

FRANKEL, S. (STRAWN)			32640 600	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS		
BURTON SERVICES, INC.			112251					
JONES, VINSTON			WELL #:	1	RRCID -> 080237	COMPL. DATE 10/04/1978	TOTAL DEPTH	2197 PERF. 2000 - 2008
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

FRASIER (DUFFER)														CNTY: STEPHENS	
FOAG, INC.															
LANGFORD															
WELL #: 1 RRCID -> 150899 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3891 - 3898															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	992 N	737	-0-	-255	-0-	737	2							-0-	
02	700 N	681	-0-	-19	-0-	681	2							-0-	
03	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2							-0-	
04	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2							-0-	
05	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2							-0-	
06	1110 N	944	-0-	-166	-0-	944	2							-0-	
07	1147 N	1031	-0-	-116	-0-	1031	2							-0-	
08	1116 N	1100	-0-	-16	-0-	1100	2							-0-	
09	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2							-0-	
10	1023 N	674	-0-	-349	-0-	674	2							-0-	
11	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2							-0-	
12	1023 N	912	-0-	-111	-0-	912	2							-0-	
TOTAL GAS PROD: 12,035														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

FRASIER (MARBLE FALLS CONGL.)														CNTY: STEPHENS	
FOAG, INC.															
FRASIER															
WELL #: 1 RRCID -> 113415 COMPL. DATE 07/24/1984 TOTAL DEPTH 3856 PERF. 3704 - 3724															
01	496 N	275	-0-	-221	-0-	275	2							-0-	
02	308 N	307	-0-	-1	-0-	307	2							-0-	
03	279 N	242	-0-	-37	-0-	242	2							-0-	
04	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2							-0-	
05	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2							-0-	
06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2							-0-	
07	651 N	544	-0-	-107	-0-	544	2							-0-	
08	651 N	446	-0-	-205	-0-	446	2							-0-	
09	630 N	619	-0-	-11	-0-	619	2							-0-	
10	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2							-0-	
11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2							-0-	
12	651 N	324	-0-	-327	-0-	324	2							-0-	
TOTAL GAS PROD: 5,885														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

PETEX														CNTY: STEPHENS	
LANGFORD															
WELL #: 1 RRCID -> 120120 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3716 - 3726															
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

FRASIER (MARBLE FALLS CONGL.) //CONT.// 32766 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 PETEX //CONT.// 659782
 RILEY WELL #: 1 RRCID -> 125375 COMPL. DATE 10/05/1987 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3754 - 3764

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	527 N	505	-0-	-22	-0-	443	2	62	9	N	56					63
02	420 N	164	-0-	-256	-0-	164	2			N	-0-					63
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	22	2	1	9	N	1					64
04	480 N	328	-0-	-152	-0-	328	2			N	-0-					64
05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					64
06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					64
07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-	54	1	2	5	8
08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					8
09	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					8
10	588 N	588	-0-	-0-	-0-	574	2	14	9	N	13					21
11	540 N	535	-0-	-5	-0-	535	2			N	-0-					21
12	620 N	496	-0-	-124	-0-	496	2			N	-0-					21
TOTAL GAS PROD:		5,378				TOTAL CONDENSATE PROD:		70								

FRED (CISCO) 32806 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: THROCKMORTON
 RICHARDS, TOT OIL CO. 707430
 RICHARDS, DEBBIE WELL #: 1 RRCID -> 104116 COMPL. DATE 02/16/1982 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1487 - 1492

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RICHARDS, DEBBIE WELL #: 4 RRCID -> 110491 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 1470 PERF. 1461 - 1464

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FRED (CISCO) //CONT.// 32806 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: THROCKMORTON
 RICHARDS, TOT OIL CO. //CONT.// 707430
 RICHARDS, DEBBIE WELL #: 6 RRCID -> 116298 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 1480 PERF. 1465 - 1480

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RICHARDS, DEBBIE WELL #: 5 RRCID -> 144027 COMPL. DATE 03/28/1984 TOTAL DEPTH 1470 PERF. 1107 - 1108

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FRENCH (4150) 32990 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675
 HINKSON LAURA E. WELL #: 4 RRCID -> 068649 COMPL. DATE 07/20/1976 TOTAL DEPTH 4552 PERF. 4140 - 4160

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				42
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FRENCH (4150) //CONT.// 32990 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. //CONT.// 105675
 HINKSON, LAURA E. WELL #: 7D RRCID -> 110176 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4130 - 4135

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
*10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			126	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

G.L.P. (DUFFER) 33457 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 ANDERSON PRODUCTION 022922
 KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 121122 COMPL. DATE 08/23/1984 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 4024 - 4030

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
496	685	465	390	589	573	569	559	570	558	550	589
N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N
400	685	330	387	549	573	569	559	555	499	550	548
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-96	-0-	-135	-3	-40	-0-	-0-	-0-	-15	-59	-0-	-41
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
400	685	330	387	549	573	569	559	555	499	550	548
2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
72	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72
TOTAL GAS PROD:			6,204	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GAILEY (CADD0) 33707 404 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
 GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 087230 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2326 - 2355

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
4	10	8	7	4	8	7	4	5	1	2	0
N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N
4	1	8	7	4	5	1	1	-0-	-0-	2	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-9	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	-3	-5	-1	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
4	1	8	7	4	5	1	1	-0-	-0-	2	-0-
2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			33	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GAILY (CONGL.)				33707 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563										
GAILEY, N.C. ET AL UNIT				WELL #: 12		RRCID -> 221394		COMPL. DATE 07/03/2006		TOTAL DEPTH 3410		PERF. 3014 - 3026		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
02	56 N	14	-0-	-42	-0-	14	2			N	-0-			-0-
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
06	90 N	47	-0-	-43	-0-	47	2			N	-0-			-0-
07	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-			-0-
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-			-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		335		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GAILEY, N.C. ET AL UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 260692	COMPL. DATE 08/25/2005	TOTAL DEPTH	3621	PERF. 3075 - 3085
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-	-0-
02	56 N	18	-0-	-38	-0-	18	2	N	-0-	-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-	-0-
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-	-0-
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-	-0-
06	90 N	59	-0-	-31	-0-	59	2	N	-0-	-0-
07	93 N	10	-0-	-83	-0-	10	2	N	-0-	-0-
08	62 N	19	-0-	-43	-0-	19	2	N	-0-	-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-
10	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	2	N	-0-	-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			420	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GAILEY-ALLEN (MARBLE FALLS)				33708 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: EASTLAND			
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563									
GAILEY, N. C. ET AL UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 052618	COMPL. DATE	01/08/1969	TOTAL DEPTH	3338	PERF. 3029	-	3036
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
02	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2	N	-0-			-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-			-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
06	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2	N	-0-			-0-
07	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2	N	-0-			-0-
08	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2	N	-0-			-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				31	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-		10	2		N	-0-					-0-
02	11	N	4	-0-	-7	-0-		4	2		N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-		21	2		N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-		17	2		N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-		9	2		N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-		12	2		N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-		2	2		N	-0-					-0-
08	9	N	4	-0-	-5	-0-		4	2		N	-0-					-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-	-1	-0-		1	2		N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-		5	2		N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			85	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555															
DELAND, O. H.				WELL #:	20	RRCID ->	088829	COMPL. DATE	12/17/1979	TOTAL DEPTH	3361	PERF. 2998 -	3068						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-					
06	259	X	259	-0-	-0-	-0-	44	1	215	3	N	-0-		-0-					
07	130	X	130	-0-	-0-	-0-	35	1	95	3	N	-0-		-0-					
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	74	1	628	3	N	-0-		-0-					
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	79	1	744	3	N	-0-		-0-					
10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	80	1	817	3	N	-0-		-0-					
11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	78	1	769	3	N	-0-		-0-					
*12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	64	1	567	3	N	-0-		-0-					
TOTAL GAS PROD:			4,289		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-											

PEASE, H.				WELL #:	1	RRCID -> 152316	COMPL.	DATE 12/29/1994	TOTAL DEPTH	3208	PERF. 2989 - 2995
01	615 N	615	-0-	-0-	-0-	102	1	513 3	N	-0-	-0-
02	560 N	534	-0-	-26	-0-	80	1	454 3	N	-0-	-0-
03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	87	1	523 3	N	-0-	-0-
04	600 N	591	-0-	-9	-0-	90	1	501 3	N	-0-	-0-
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	89	1	503 3	N	-0-	-0-
06	600 N	590	-0-	-10	-0-	75	1	515 3	N	-0-	-0-
07	620 N	610	-0-	-10	-0-	75	1	535 3	N	-0-	-0-
08	680 N	680	-0-	-0-	-0-	77	1	603 3	N	-0-	-0-
09	673 N	673	-0-	-0-	-0-	74	1	599 3	N	-0-	-0-
10	698 N	698	-0-	-0-	-0-	73	1	625 3	N	-0-	-0-
11	660 N	624	-0-	-36	-0-	68	1	556 3	N	-0-	-0-
12	682 N	635	-0-	-47	-0-	69	1	566 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			7,452	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GARNER, N.W. (4400) 34011 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
 O'QUIN WELL #: 1 RRCID -> 161041 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4524 - 4538

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-			-0-
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-			-0-
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-			-0-
04	270 N	247	-0-	-23	-0-	247	2		N	-0-			-0-
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			-0-
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-			-0-
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,911		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OXXN 630579
 DOW WELL #: 2 RRCID -> 097371 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4390 - 4434

01	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2		N	-0-			-0-
02	756 N	748	-0-	-8	-0-	748	2		N	-0-			-0-
03	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2		N	-0-			-0-
04	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2		N	-0-			-0-
05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2		N	-0-			-0-
06	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2		N	-0-			-0-
07	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2		N	-0-			-0-
08	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2		N	-0-			-0-
09	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2		N	-0-			-0-
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2		N	-0-			-0-
11	690 N	556	-0-	-134	-0-	556	2		N	-0-			-0-
*12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,311		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GATLIN (CADD0) 34232 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
 TRUST "BS & F" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159748 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4074 - 4078

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GAYLE		//CONT.//		34288 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLEMAN			
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.//		767834							
NEFF, A. R. "B"		WELL #:		3	RRCID -> 144031	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3186	- 3200
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NEFF, A. R. "B"		WELL #:		4	RRCID -> 144032	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3168	- 3194
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3	N	-0-			35
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3	N	-0-			35
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-			35
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3	N	-0-			35
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-			35
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	55 3	N	-0-			35
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	84 3	3 9	N	3		38
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-		38
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	69 3	3 9	N	3	8 1	33
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-		33
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-		33
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
TOTAL GAS PROD:		775		TOTAL CONDENSATE PROD:		6					

DIBRELL ESTATE		WELL #:		3A	RRCID -> 239793	COMPL. DATE 07/01/2008	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 3111	- 3121	
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-		-0-	
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-		-0-	
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3	N	-0-		-0-	
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	N	-0-		-0-	
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-		-0-	
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	59 3	N	-0-		-0-	
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3	N	-0-		-0-	
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3	N	-0-		-0-	
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3	N	-0-		-0-	
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-		-0-	
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3	N	-0-		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		748		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GEM, NORTHEAST (CADD0)													CNTY: SHACKELFORD	
RJD ENERGY, LLC														
WALKER ESTATE														
WELL #: 1 U RRCID -> 110812 COMPL. DATE 01/11/1961 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3960 - 3970														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103					Y	NO RPT			26
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103					Y	NO RPT			26
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103					Y	NO RPT			26
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103					Y	NO RPT			26
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103					Y	NO RPT			26
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103					Y	NO RPT			26
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103					Y	NO RPT			26
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103					Y	NO RPT			26
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103					Y	NO RPT			26
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103					Y	NO RPT			26
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103					Y	NO RPT			26
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103					Y	NO RPT			26
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

GEM, NORTHEAST (CADD0 LIME)													CNTY: SHACKELFORD	
KEATING ENERGY, INC.														
WALKER-BUCKLER TRUST (TR.15)														
WELL #: 7 RRCID -> 179292 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 4585 PERF. 4010 - 4020														
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	262	2	2	9	Y	2	6	1	-0-
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	239	2	2	9	Y	2			2
03	248 N	247	-0-	-1	-0-	246	2	1	9	Y	1	3	1	-0-
04	270 N	253	-0-	-17	-0-	252	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
05	279 N	256	-0-	-23	-0-	255	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	264	2	1	9	Y	1			1
07	277 N	277	-0-	-0-	-0-	276	2	1	9	Y	1	2	1	-0-
08	DLQ G-10	285	-0-	285	285	284	2	1	9	Y	1			1
09	DLQ G-10	275	-0-	275	560	274	2	1	9	Y	1	2	1	-0-
10	DLQ G-10	234	-0-	234	794	232	2	2	9	Y	2			2
11	1022 N	228	-0-	-794	-0-	226	2	2	9	Y	2	4	1	-0-
*12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	215	2	2	9	Y	2			2
TOTAL GAS PROD: 3,042													TOTAL CONDENSATE PROD: 17	

GILLIAN (CADD0)													CNTY: SHACKELFORD	
VAN OPERATING, LTD.														
DOSS, FRANK														
WELL #: 1 RRCID -> 181398 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 4398 PERF. 3680 - 3686														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

GILLOCK HEIRS (STRAWN)														CNTY: COMANCHE	
SANDSTONE SERVICES, LLC															
GILLOCK HEIRS															
WELL #: 4 RRCID -> 121632 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 1711 PERF. 1442 - 1448															
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

GILMORE CREEK (BIG SALINE)														CNTY: PALO PINTO	
BRAKA OPERATING L.L.C.															
STUART, J.N. "B"															
WELL #: 30 RRCID -> 195778 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3378 - 3394															
01	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-			-0-
02	84	N	51	-0-	-33	-0-	51	2			N	-0-			-0-
03	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-			-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-			-0-
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-			-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-			-0-
09	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-			-0-
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-			-0-
*12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			905			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

STUART, J. N. "B"															
WELL #: 29 RRCID -> 198973 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3706 - 3740															
01	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-			-0-
02	84	N	51	-0-	-33	-0-	51	2			N	-0-			-0-
03	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-			-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-			-0-
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-			-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-			-0-
09	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-			-0-
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-			-0-
*12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			905			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

GILMORE CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 34952 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 SWENSON WELL #: 2 RRCID -> 207090 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3288 - 3298

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	51	2		N	-0-			-0-
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-			-0-
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2		N	-0-			-0-
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-			-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2		N	-0-			-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-			-0-
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-			-0-
11	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	2		N	-0-			-0-
*12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		552		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SWENSON WELL #: 4 RRCID -> 207093 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 3687 PERF. 3260 - 3266

01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	51	2		N	-0-			-0-
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-			-0-
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2		N	-0-			-0-
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-			-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2		N	-0-			-0-
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-			-0-
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-			-0-
11	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2		N	-0-			-0-
*12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		552		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
 DYKES, WM. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 122321 COMPL. DATE 09/04/1986 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3078 - 3288

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GILMORE CREEK (BIG SALINE)										//CONT.//		34952 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO																				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.										//CONT.//		817555																										
DYKES, WM. C. "A"										WELL #:		5		RRCID -> 151398		COMPL. DATE 09/20/1994		TOTAL DEPTH 3346		PERF. 3217 - 3235																		
M			GAS		INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU		STATUS		*		*		DISPOSITIONS		*		*		C		COND		*		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM	
0	ALLOW CODE		PROD		GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)		(-)		UNDERAGE		AMT		CODE		AMT		CODE		CODE		M		PROD		AMT		CODE		AMT		CODE		BALANCE			
01	253 N		253		-0-		-0-		-0-		-0-		7		1		246		3		N		-0-		-0-										-0-			
02	229 N		229		-0-		-0-		-0-		-0-		6		1		223		3		N		-0-		-0-										-0-			
03	217 N		186		-0-		-31		-0-		-0-		6		1		180		3		N		-0-		-0-										-0-			
04	240 N		194		-0-		-46		-0-		-0-		7		1		187		3		N		-0-		-0-										-0-			
05	248 N		231		-0-		-17		-0-		-0-		8		1		223		3		N		-0-		-0-										-0-			
06	180 N		80		-0-		-100		-0-		-0-		3		1		77		3		N		-0-		-0-										-0-			
07	186 N		130		-0-		-56		-0-		-0-		5		1		125		3		N		-0-		-0-										-0-			
08	217 N		125		-0-		-92		-0-		-0-		6		1		119		3		N		-0-		-0-										-0-			
09	171 N		171		-0-		-0-		-0-		-0-		7		1		164		3		N		-0-		-0-										-0-			
10	124 N		101		-0-		-23		-0-		-0-		4		1		97		3		N		-0-		-0-										-0-			
11	155 N		155		-0-		-0-		-0-		-0-		6		1		149		3		N		-0-		-0-										-0-			
12	186 N		165		-0-		-21		-0-		-0-		9		1		156		3		N		-0-		-0-										-0-			
TOTAL GAS PROD:			2,020										TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-																						

COURT, THOMAS				WELL #:	19X	RRCID -> 192350	COMPL.	DATE 10/02/2002	TOTAL	DEPTH	3840	PERF.	3297	-	3327
01	496	N	387	-0-	-109	-0-	55	1	332	3	N	-0-			-0-
02	448	N	348	-0-	-100	-0-	46	1	302	3	N	-0-			-0-
03	465	N	412	-0-	-53	-0-	51	1	361	3	N	-0-			-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	51	1	342	3	N	-0-			-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	50	1	334	3	N	-0-			-0-
06	390	N	362	-0-	-28	-0-	47	1	315	3	N	-0-			-0-
07	403	N	389	-0-	-14	-0-	51	1	338	3	N	-0-			-0-
08	372	N	321	-0-	-51	-0-	47	1	274	3	N	-0-			-0-
09	360	N	279	-0-	-81	-0-	42	1	237	3	N	-0-			-0-
10	403	N	238	-0-	-165	-0-	39	1	199	3	N	-0-			-0-
11	300	N	229	-0-	-71	-0-	38	1	191	3	N	-0-			-0-
12	279	N	227	-0-	-52	-0-	38	1	189	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				3,969			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

DYKES, WM. C. "A"				WELL #:	11	RRCID ->	224469	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	3172	-	3192
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-							27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-							27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-							27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-							27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-							27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-							27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-							27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-							27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-							27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-							27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-							27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-							27
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GLEN COVE (FRY, UPPER GAS)				35273 270	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: COLEMAN						
ARABIE, INC.				028678													
VINCENT, FRED				WELL #:	1 C	RRCID -> 017727	COMPL. DATE 09/26/1962	TOTAL DEPTH	3425	PERF. 3102 - 3112							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

BPA OILFIELD SERVICES				085371											
WHITTINGTON				WELL #:		5	RRCID -> 129996		COMPL. DATE 02/27/1989		TOTAL DEPTH		3500 PERF. 3031 - 3034		
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-			-0-	
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-			-0-	
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3		N	-0-			-0-	
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-			-0-	
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-			-0-	
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3		N	-0-			-0-	
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3		N	-0-			-0-	
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3		N	-0-			-0-	
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			-0-	
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				3,354		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

GLEN COVE (JENNINGS)				35273 540		ASSOCIATED		SALVAGE			CNTY: COLEMAN		
ARABIE, INC.				028678									
VINCENT, FRED				WELL #:		1 T		RRCID -> 017722		COMPL. DATE 02/21/1959		TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3231 - 3256	
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3		N	-0-		-0-
02	616	N	533	-0-	-83	-0-	533	3		N	-0-		-0-
03	651	N	589	-0-	-62	-0-	589	3		N	-0-		-0-
04	690	NO RPT		-0-	-690	-0-				N	NO RPT		-0-
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3		N	-0-		-0-
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3		N	-0-		-0-
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3		N	-0-		-0-
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-		-0-
09	600	N	528	-0-	-72	-0-	528	3		N	-0-		-0-
10	620	N	582	-0-	-38	-0-	582	3		N	-0-		-0-
11	600	N	586	-0-	-14	-0-	586	3		N	-0-		-0-
*12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				6,548		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

GLEN COVE (JENNINGS) //CONT.// 35273 540 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: COLEMAN
 CROSS PLAINS HYDROCARBONS, LLC 190457
 EVANS, LOYD WELL #: 1 RRCID -> 143287 COMPL. DATE 07/23/1961 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 2953 - 2959

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
 PAUL WELL #: 1 RRCID -> 191839 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3557 - 3567

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLEN COVE (SERRATT) 35273 720 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: COLEMAN
 IMPERATOR OPERATING, LLC 423125
 BERTRAND, O.C. WELL #: 2 RRCID -> 099135 COMPL. DATE 07/28/1975 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 2081 - 2089

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLEN COVE, E. (CAPPS)			35274 150		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN					
ARABIE, INC.			028678		WELL #:		RRCID -> 100999		COMPL. DATE 07/29/1982		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3000 - 3010	
WHITTINGTON "B"														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GLEN COVE, EAST (JENNINGS GAS)				35274 495	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLEMAN			
BPA OILFIELD SERVICES				085371								
WHITTINGTON "A"				WELL #:	2	RRCID -> 097003	COMPL. DATE 10/29/1981	TOTAL DEPTH	3459	PERF. 3132	- 3140	
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3	N	-0-	-0-	
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3	N	-0-	-0-	
03	713	N	500	-0-	-213	-0-	500	3	N	-0-	-0-	
04	690	N	395	-0-	-295	-0-	395	3	N	-0-	-0-	
05	558	N	437	-0-	-121	-0-	437	3	N	-0-	-0-	
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3	N	-0-	-0-	
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3	N	-0-	-0-	
08	434	N	367	-0-	-67	-0-	367	3	N	-0-	-0-	
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-	-0-	
10	434	N	103	-0-	-331	-0-	103	3	N	-0-	-0-	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:				4,139	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

GLEN COVE, S. (PALO PINTO)				35277 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: COLEMAN						
ARABIE, INC.				028678									
MAY, D. L.				WELL #:	1	RRCID -> 087229	COMPL. DATE 11/29/1979	TOTAL DEPTH	3432	PERF. 2877	-	2986	
01	1975 R	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3	N	-0-				21
02	1708 #	1619	-0-	-89	-0-	1619	3	N	-0-				21
03	1891 #	1875	-0-	-16	-0-	1875	3	N	-0-	5	5		16
04	1920 #	1876	-0-	-44	-0-	1876	3	N	-0-				16
05	1984 #	1867	-0-	-117	-0-	1867	3	N	-0-	5	5		11
06	1920 #	1890	-0-	-30	-0-	1890	3	N	-0-	5	5		6
07	1986 R	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3	N	-0-	5	5		1
08	1953 #	1482	-0-	-471	-0-	1482	3	N	-0-	1	5		-0-
09	1890 #	442	-0-	-1448	-0-	442	3	N	-0-				-0-
10	1984 #	173	-0-	-1811	-0-	173	3	N	-0-				-0-
11	1920 #	93	-0-	-1827	-0-	93	3	N	-0-				-0-
12	1984 #	101	-0-	-1883	-0-	101	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		15,379			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GLEN COVE, S. (PALO PINTO) //CONT.// 35277 700 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
 ARABIE, INC. //CONT.// 028678
 WHITTINGTON "B" WELL #: 2 RRCID -> 101000 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2838 - 2848

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STEVENS WELL #: 3 RRCID -> 128744 COMPL. DATE 04/11/2016 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2880 - 2888

01	460 R	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
02	412 R	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
03	475 R	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
04	453 R	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
05	470 R	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
06	450 #	412	-0-	-38	-0-	412	3			N	-0-					-0-
07	465 #	296	-0-	-169	-0-	296	3			N	-0-					-0-
08	465 #	313	-0-	-152	-0-	313	3			N	-0-					-0-
09	522 R	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
10	465 #	461	-0-	-4	-0-	461	3			N	-0-					-0-
11	422 R	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
12	465 #	412	-0-	-53	-0-	412	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,108				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STEVENS WELL #: 2 RRCID -> 177433 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 3304 PERF. 2876 - 2988

01	1073 R	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
02	960 R	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
03	1108 R	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
04	1057 R	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
05	1097 R	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
06	1080 #	961	-0-	-119	-0-	961	3			N	-0-					-0-
07	1116 #	690	-0-	-426	-0-	690	3			N	-0-					-0-
08	1116 #	729	-0-	-387	-0-	729	3			N	-0-					-0-
09	1218 R	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
10	1085 #	1075	-0-	-10	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
11	985 R	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
12	1116 #	962	-0-	-154	-0-	962	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		11,915				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GLEN COVE, S. (PALO PINTO) //CONT.// 35277 700 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
 CROSS PLAINS HYDROCARBONS, LLC 190457
 HINDS, CARROLL WELL #: 2 RRCID -> 218951 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2937 - 2944

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IMPERATOR OPERATING, LLC 423125
 BERTRAND, O. C. "A" WELL #: 3 RRCID -> 120867 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 3318 PERF. 3218 - 3224

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4				N	-0-				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4				N	-0-				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4				N	-0-				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4				N	-0-				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4				N	-0-				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4				N	-0-				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4				N	-0-				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4				N	-0-				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J.W.S. 427277
 MAY, H. M. WELL #: 1 RRCID -> 084601 COMPL. DATE 05/20/1979 TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2864 - 2910

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				55
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				55
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				55
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				55
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				55
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				55
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				55
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				55
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				55
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				55
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				55
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				55
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLEN COVE, S. (PALO PINTO) //CONT.// 35277 700 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
 K & W VANPELT COMPANY 448748
 BERTRAND, O. C. WELL #: 1 RRCID -> 094998 COMPL. DATE 05/03/1981 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3165 - 3169

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MORGAN CREEK PRODUCTION CO., INC 584556
 ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 106792 COMPL. DATE 08/02/1983 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2841 - 2845

01	341 #	314	-0-	-27	-0-	314	2			N	-0-			92
02	335 R	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-			92
03	341 #	281	-0-	-60	-0-	281	2			N	-0-			92
04	330 #	81	-0-	-249	-0-	81	2			N	-0-			92
05	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			92
06	360 #	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			92
07	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			92
08	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			92
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			92
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92
TOTAL GAS PROD:			1,011	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

GLENDIA SUE, S. (CONGL) 35365 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 FDL OPERATING, LLC 263924
 BUSSEY WELL #: 1 RRCID -> 187448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6370 PERF. 3642 - 4202

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3887				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3887				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3887				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

GLENDA SUE, S. (CONGL) //CONT.// 35365 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
 LEWELLING "A" WELL #: 1 RRCID -> 099039 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3952 - 4009

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795 2			N	-0-			-0-
02	980 N	785	-0-	-195 B	-0-	785 2			N	-0-			-0-
03	1113 N	1113	-0-	-0- B	-0-	1113 2			N	-0-			-0-
04	1351 N	1351	-0-	-0- B	-0-	1351 2			N	-0-			-0-
05	1162 N	1162	-0-	-0- B	-0-	1162 2			N	-0-			-0-
06	1061 N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061 2			N	-0-			-0-
07	1176 N	1176	-0-	-0- B	-0-	1176 2			N	-0-			-0-
08	1085 N	939	-0-	-146 B	-0-	939 2			N	-0-			-0-
09	1114 N	1114	-0-	-0- B	-0-	1114 2			N	-0-			-0-
10	1166 N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166 2			N	-0-			-0-
11	1015 N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015 2			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,677		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FLOYD, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 109740 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4506 - 4548

01	1085 N	852	-0-	-233 B	-0-	852 2			N	-0-			-0-
02	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	802 2			N	-0-			-0-
03	1198 N	1198	-0-	-0- B	-0-	1198 2			N	-0-			-0-
04	820 N	820	-0-	-0- B	-0-	820 2			N	-0-			-0-
05	1113 N	1113	-0-	-0- B	-0-	1113 2			N	-0-			-0-
06	1170 N	949	-0-	-221 B	-0-	949 2			N	-0-			-0-
07	882 N	882	-0-	-0- B	-0-	882 2			N	-0-			-0-
08	1331 N	1331	-0-	-0- B	-0-	1331 2			N	-0-			-0-
09	1048 N	1048	-0-	-0- B	-0-	1048 2			N	-0-			-0-
10	1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174 2			N	-0-			-0-
11	1290 N	1217	-0-	-73 B	-0-	1217 2			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,386		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GLOBE (DUFFER) 35425 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 LEDBETTER, JERALD D. ESTATE OF 493707
 TOLAND WELL #: 1 RRCID -> 134876 COMPL. DATE 09/27/1983 TOTAL DEPTH 4309 PERF. 3850 - 3865

01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GLOBE (DUFFER) //CONT.// 35425 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 LEDBETTER, JERALD D. ESTATE OF //CONT.// 493707
 TOLAND WELL #: 2 RRCID -> 134890 COMPL. DATE 12/10/1983 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3909 - 3915

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																	

GONDAY (CONGL.) 35723 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 DALF ENERGY LLC 197641
 GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 118428 COMPL. DATE 08/04/1985 TOTAL DEPTH 4023 PERF. 3673 - 3678

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	51
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	51
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	51
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	51
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	51
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	51
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	51
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	51
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	51
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	51
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	51
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	51
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

GORDON RICE (BIG SALINE) 35905 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 VALE, RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 112315 COMPL. DATE 04/20/1972 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3373 - 3385

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12	EOM BALANCE
01	434 N	403	-0-	-31	-0-	403	3			N	-0-	18
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-	18
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-	18
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-	18
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-	18
06	420 N	322	-0-	-98	-0-	322	3			N	-0-	18
07	434 N	296	-0-	-138	-0-	296	3			N	-0-	18
08	372 N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-	18
09	330 N	274	-0-	-56	-0-	274	3			N	-0-	18
10	310 N	279	-0-	-31	-0-	279	3			N	-0-	18
11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-	18
*12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-	18
TOTAL GAS PROD: 4,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

GORMAN (RANGER)		36035 600	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND			
LIPSON, ROY E.		502753						
BATEMAN		WELL #: 1	RRCID -> 129228	COMPL. DATE 09/01/1977	TOTAL DEPTH	3152	PERF. 2941 - 2945	

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GORMAN, N. (CONGL.)		36035 650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EASTLAND			
RED GAP OIL & GAS LLC		697026						
JORDAN		WELL #: 1	RRCID -> 120333	COMPL. DATE 02/14/1986	TOTAL DEPTH	3147	PERF. 3051 - 3055	

01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-	-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-	-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-	-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 3		N	-0-	-0-
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-	-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-	-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3		N	-0-	-0-
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-	-0-
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17 3		N	-0-	-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3		N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		163			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GORMAN, EAST (MARBLE FALLS-LOWER)		36036 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COMANCHE			
DMV PIPELINE LLC		221580						
GILDER UNIT 1		WELL #: 1	RRCID -> 123445	COMPL. DATE 05/14/1984	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2820 - 2830	

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GORMAN, EAST (MARBLE FALLS-LOWER)//CONT.// 36036 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
 PROCO OPERATING CO., INC. 679595
 BURNS, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 122426 COMPL. DATE 06/04/1985 TOTAL DEPTH 2847 PERF. 2576 - 2624

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

GORMAN, N. (MARBLE FALLS) 36037 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
 BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C. 060138
 SHOOK WELL #: 2 RRCID -> 197688 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 3453 PERF. 3043 - 3050

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12						
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				20
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				20
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				20
0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				20
0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				20
0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				20
0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				20
0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				20
0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				20
0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				20
0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				20
0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				20
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

KOKOMO ENERGY, INC. 474070
 REYNOLDS WELL #: 2 RRCID -> 196500 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 3561 PERF. 3046 - 3053

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12						
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				95
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				95
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				95
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				95
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				95
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				95
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				95
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				95
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				95
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				95
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				95
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				95
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

GORMAN, N. (MARBLE FALLS)				//CONT.//	36037 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: EASTLAND						
KOKOMO ENERGY, INC.				//CONT.//	474070													
SWAN				WELL #:	1	RRCID -> 196501		COMPL. DATE 10/23/2002		TOTAL DEPTH		3624	PERF. 3063	-	3073			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-			34 2		1 9	N	1						157
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-			76 2		1 9	N	1						158
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-			111 2		1 9	N	1						159
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-			72 2		1 9	N	1						160
05	93 N	78	-0-	-15	-0-			77 2		1 9	N	1						161
06	90 N	74	-0-	-16	-0-			73 2		1 9	N	1						162
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-			77 2		2 9	N	2						164
08	93 N	80	-0-	-13	-0-			79 2		1 9	N	1						165
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-			126 2		1 9	N	1						166
10	93 N	68	-0-	-25	-0-			67 2		1 9	N	1						167
11	90 N	62	-0-	-28	-0-			62 2			N	-0-						167
12	93 N	86	-0-	-7	-0-			84 2		2 9	N	2						169
TOTAL GAS PROD:			951		TOTAL CONDENSATE PROD:			13										

BROWN				WELL #:	1	RRCID -> 199577	COMPL. DATE 01/02/2004	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3194 - 3210
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		133
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		133
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		133
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		133
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		133
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		133
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		133
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		133
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		133
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		133
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		133
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		133
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

GORMAN, NW. (MISS.)					36039 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: EASTLAND			
ARNOT OIL COMPANY, LLC					033012										
SHELL					WELL #:	1	RRCID -> 158047	COMPL.	DATE 02/26/1996	TOTAL	DEPTH	2955	PERF.	2947 -	2955
01	884	N	884	-0-	-0-	-0-	755	2	129	9	N	117	187	1	91
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	678	2	116	9	N	105			196
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	742	2	112	9	N	102	177	1	121
04	870	N	846	-0-	-24	-0-	724	2	122	9	N	111			232
05	868	N	827	-0-	-41	-0-	722	2	105	9	N	95	182	1	145
06	840	N	809	-0-	-31	-0-	717	2	92	9	N	84	178	1	51
07	868	N	842	-0-	-26	-0-	737	2	105	9	N	95			146
08	837	N	826	-0-	-11	-0-	726	2	100	9	N	91	182	1	55
09	810	N	74	-0-	-736	-0-	68	2	6	9	N	5			60
10	837	N	159	-0-	-678	-0-	152	2	7	9	N	6			66
*11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	529	2	36	9	N	33			99
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			99
TOTAL GAS PROD:					7,480	TOTAL CONDENSATE PROD:					844				

GRAFORD (ATOKA CONGL.) 36258 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 ECHO PRODUCTION, INC. 240125
 GREEN, W. T. WELL #: 5 RRCID -> 179741 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 4548 PERF. 4432 - 4442

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-			-0-
02		1344 N	1243	-0-	-101	-0-	1243	2			N	-0-			-0-
03		1426 N	1358	-0-	-68	-0-	1358	2			N	-0-			-0-
04		1350 N	765	-0-	-585	-0-	765	2			N	-0-			-0-
05		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-			-0-
06		1320 N	841	-0-	-479	-0-	841	2			N	-0-			-0-
07		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-			-0-
08		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-			-0-
09		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-			-0-
10		1488 N	1326	-0-	-162	-0-	1326	2			N	-0-			-0-
11		1230 N	1109	-0-	-121	-0-	1109	2			N	-0-			-0-
12		1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				12,711				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

G & F OIL, INC. 292000
 JADE WELL #: 1 RRCID -> 211870 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4208 - 4212

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	*11	12				
833 N	833	-0-	-0-	-0-	827	2	6	9	N	5		117			
711 N	711	-0-	-0-	-0-	707	2	4	9	N	4		121			
842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-		121			
921 N	921	-0-	-0-	-0-	920	2	1	9	N	1		122			
959 N	959	-0-	-0-	-0-	956	2	3	9	N	3		125			
989 N	989	-0-	-0-	-0-	983	2	6	9	N	5		130			
1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-		130			
1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1069	2	3	9	N	3		133			
1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1102	2	2	9	N	2		135			
1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1190	2	1	9	N	1		136			
862 N	862	-0-	-0-	-0-	856	2	6	9	N	5		141			
465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT		141			
TOTAL GAS PROD:				10,523				TOTAL CONDENSATE PROD:				29			

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
 COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 19 RRCID -> 194337 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4405 - 4413

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12				
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

GRAFORD (BEND CONGLOMERATE)										36258 250	ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: JACK		
CHOLLA PETROLEUM, INC.										150683					
HALSELL ALLAR SURFACE										WELL #: 1	RRCID -> 194406	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4564 PERF. 3520 - 3530
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-				-0-
02		364 N	226	-0-	-138	-0-	226	2		N	-0-				-0-
03		974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2		N	-0-				-0-
04		360 N	323	-0-	-37	-0-	323	2		N	-0-				-0-
05		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-				-0-
06		420 N	309	-0-	-111	-0-	309	2		N	-0-				-0-
07		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-				-0-
08		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2		N	-0-				-0-
09		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-				-0-
10		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-				-0-
11		360 N	309	-0-	-51	-0-	309	2		N	-0-				-0-
12		341 N	339	-0-	-2	-0-	339	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			4,613		TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

COX, LEE INVESTMENTS INC.										185990					
BARNETT, R. S.										WELL #: 1	RRCID -> 074212	COMPL. DATE 08/12/1977	TOTAL DEPTH	4808 PERF. N/A	
01		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2		N	-0-				18
02		994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2		N	-0-				18
03		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2		N	-0-				18
04		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2		N	-0-				18
05		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2		N	-0-				18
06		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2		N	-0-				18
07		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2		N	-0-				18
08		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2		N	-0-				18
09		835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2		N	-0-				18
10		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2		N	-0-				18
11		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2		N	-0-				18
*12		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2		N	-0-				18
TOTAL GAS PROD:			11,657		TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

EL RAN, INC.										250555					
GAULDIN										WELL #: 1	RRCID -> 062431	COMPL. DATE 04/25/1975	TOTAL DEPTH	4254 PERF. N/A	
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				58
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				58
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				58
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				58
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				58
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				58
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				58
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				58
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				58
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				58
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				58
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				58
PLUGGED AND ABANDONED										03/04/2014					
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

GRAFORD (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 36258 250 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: JACK
 KORNIE-TILLMAN COMPANY 475741
 MCCALL H. E. WELL #: 1 RRCID -> 069719 COMPL. DATE 11/23/1976 TOTAL DEPTH 4850 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
 KING, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 071058 COMPL. DATE 04/20/1977 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MEEKER AND COMPANY, INC. 558961
 MCKEE, W. H., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 032328 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 4625 PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GRAFORD (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 36258 250 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: JACK
 PROCO OPERATING CO., INC. 679595
 COOK, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 020983 COMPL. DATE 09/10/1962 TOTAL DEPTH 4721 PERF. 4466 - 4470

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031639 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4343 - 4349

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON, C. P. WELL #: 5 RRCID -> 031703 COMPL. DATE 01/25/1963 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4357 - 4375

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAFORD (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 36258 250 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: JACK
 PROCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 679595
 KEECHI CREEK FARM WELL #: 1 RRCID -> 064099 COMPL. DATE 10/03/1975 TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-			-0-
02	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2		N	-0-			-0-
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-			-0-
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-			-0-
07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-			-0-
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-			-0-
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
*11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,617			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SKY RESOURCES, INC. 786408
 PUREFOY-MASK WELL #: 1 T RRCID -> 064624 COMPL. DATE 11/28/1975 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4508 - 0

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3		N	-0-			-0-
02	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3		N	-0-			-0-
03	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3		N	-0-			-0-
04	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3		N	-0-			-0-
05	1023 N	908	-0-	-115	-0-	908	3		N	-0-			-0-
06	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3		N	-0-			-0-
07	806 N	584	-0-	-222	-0-	584	3		N	-0-			-0-
08	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3		N	-0-			-0-
09	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3		N	-0-			-0-
10	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3		N	-0-			-0-
11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3		N	-0-			-0-
12	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,501			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 CLAYTON, C. P. ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 031504 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4461 - 4624

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 N	260	-0-	-143	-0-	260	3		N	-0-			128
02	476 N	353	-0-	-123	-0-	353	3		N	-0-			128
03	434 N	284	-0-	-150	-0-	284	3		N	-0-			128
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			128
05	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3		N	-0-			128
06	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	3		N	-0-			128
07	470 N	470	-0-	-0-	-0-	469	3		N	-0-			129
08	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3	1 9	N	-0-			129
09	750 N	354	-0-	-396	-0-	354	3		N	-0-			129
10	465 N	420	-0-	-45	-0-	418	3	2 9	N	-0-			131
11	570 N	420	-0-	-150	-0-	420	3		N	-0-			131
*12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-			131
TOTAL GAS PROD:		5,138			TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

GRAFORD (CADDO CONGL.) 36258 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 PROCO OPERATING CO., INC. 679595
 CLAYTON, C. P. WELL #: 2 RRCID -> 174673 COMPL. DATE 01/03/2017 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 1210 - 1470

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

GRAFORD (CONGL. 4150) 36258 750 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 BIG STAR EXPLORATION 070442
 ROGERS WELL #: 7 RRCID -> 269472 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 4384 PERF. 4148 - 4169

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12							
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-					-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-					-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-					-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-					-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-					-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-					-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-					-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
 EUBANKS, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 217093 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 4070 - 4080

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12							
01	88 R	88	-0-	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					95	
02	84 #	50	-0-	-34	-0-	-0-	50	2			N	-0-					95	
03	166 R	166	-0-	-0-	-0-	-0-	123	2	43	9	N	39	78	1			56	
04	128 R	128	-0-	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					56	
05	124 #	116	-0-	-8	-0-	-0-	116	2			N	-0-					56	
06	120 #	111	-0-	-9	-0-	-0-	111	2			N	-0-					56	
07	124 #	58	-0-	-66	-0-	-0-	58	2			N	-0-					56	
08	124 #	121	-0-	-3	-0-	-0-	121	2			N	-0-					56	
09	120 #	112	-0-	-8	-0-	-0-	112	2			N	-0-					56	
10	140 R	140	-0-	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					56	
11	120 #	100	-0-	-20	-0-	-0-	100	2			N	-0-					56	
12	124 #	114	-0-	-10	-0-	-0-	114	2			N	-0-					56	
TOTAL GAS PROD:			1,304		TOTAL CONDENSATE PROD:			39										

GRAFORD (CONGL. 4150) //CONT.// 36258 750 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
 TRI-STATE LEASING CORP. WELL #: 2A RRCID -> 177701 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4260 - 4264

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
 ASH "B" WELL #: 1 RRCID -> 201385 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4154 - 4166

01	403 #	326	-0-	-77	-0-	56	1	270	2	N	-0-	-0-	
02	364 #	241	-0-	-123	-0-	39	1	202	2	N	-0-	-0-	
03	349 R	349	-0-	-0-	-0-	56	1	293	2	N	-0-	-0-	
04	330 #	230	-0-	-100	-0-	38	1	192	2	N	-0-	-0-	
05	341 #	330	-0-	-11	-0-	61	1	269	2	N	-0-	-0-	
06	330 #	300	-0-	-30	-0-	54	1	246	2	N	-0-	-0-	
07	341 #	315	-0-	-26	-0-	51	1	264	2	N	-0-	-0-	
08	341 #	279	-0-	-62	-0-	49	1	230	2	N	-0-	-0-	
09	368 R	368	-0-	-0-	-0-	65	1	303	2	N	-0-	-0-	
10	347 R	347	-0-	-0-	-0-	59	1	288	2	N	-0-	-0-	
11	300 #	293	-0-	-7	-0-	51	1	242	2	N	-0-	-0-	
12	372 #	325	-0-	-47	-0-	57	1	268	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,703		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KEATLEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 202089 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 4073 - 4220

01	792 R	792	-0-	-0-	-0-	136	1	656	2	N	-0-	79	
02	981 R	981	-0-	-0-	-0-	160	1	821	2	N	-0-	79	
03	1108 R	1108	-0-	-0-	-0-	179	1	929	2	N	-0-	79	
04	1069 R	1069	-0-	-0-	-0-	176	1	893	2	N	-0-	79	
05	1284 R	1284	-0-	-0-	-0-	238	1	1046	2	N	-0-	79	
06	1482 R	1482	-0-	-0-	-0-	266	1	1216	2	N	-0-	79	
07	1395 R	1395	-0-	-0-	-0-	226	1	1169	2	N	-0-	79	
08	1143 R	1143	-0-	-0-	-0-	200	1	943	2	N	-0-	79	
09	977 R	977	-0-	-0-	-0-	172	1	805	2	N	-0-	79	
10	1012 R	1012	-0-	-0-	-0-	172	1	840	2	N	-0-	79	
11	1051 R	1051	-0-	-0-	-0-	183	1	868	2	N	-0-	79	
*12	977 R	977	-0-	-0-	-0-	171	1	806	2	N	-0-	79	
TOTAL GAS PROD:		13,271		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GRAFORD (CONGL. 4150)				//CONT.//	36258 750	ASSOCIATED				49B	CNTY: PALO PINTO								
WILLIS OPERATING COMPANY, INC.					927001														
HART				WELL #:	2	RRCID ->	219660	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4776	PERF. 4332	-	4360					

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT		CODE	PROD			AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

01		1860 #	1769	-0-	-91	-0-	1734	2		35	9	N	32					47	
02		1680 #	1001	-0-	-679	-0-	989	2		12	9	N	11					58	
03		1860 #	1598	-0-	-262	-0-	1588	2		10	9	N	9					67	
04		1800 #	1424	-0-	-376	-0-	1402	2		22	9	N	20					87	
05		1767 #	1478	-0-	-289	-0-	1461	2		17	9	N	15					102	
06		1710 #	1309	-0-	-401	-0-	1283	2		26	9	N	24					126	
07		1612 #	1490	-0-	-122	-0-	1477	2		13	9	N	12					138	
08		1612 #	925	-0-	-687	-0-	925	2				N	-0-					138	
09		1529 R	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2				N	-0-					138	
10		1488 #	495	-0-	-993	-0-	495	2				N	-0-					138	
11		1440 #	916	-0-	-524	-0-	906	2		10	9	N	9					147	
12		1581 #	1554	-0-	-27	-0-	1552	2		2	9	N	2			120	1	29	

TOTAL GAS PROD:			15,488			TOTAL CONDENSATE PROD:			134										

GRAFORD, EAST (BIG SALINE)				36259 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PALO PINTO		
LEXGAS, INC.				500222								
HART RANCH				WELL #: 8771	RRCID -> 109697	COMPL. DATE 11/17/1983	TOTAL DEPTH	5210	PERF. N/A			
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2	N	-0-			-0-	
02	280 N	201	-0-	-79	-0-	201 2	N	-0-			-0-	
03	310 N	202	-0-	-108	-0-	202 2	N	-0-			-0-	
04	300 N	101	-0-	-199	-0-	101 2	N	-0-			-0-	
05	217 N	102	-0-	-115	-0-	102 2	N	-0-			-0-	
06	210 N	103	-0-	-107	-0-	103 2	N	-0-			-0-	
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-			-0-	
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-			-0-	
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2	N	-0-			-0-	
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-			-0-	
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-			-0-	
12	248 N	102	-0-	-146	-0-	102 2	N	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD:			1,755	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GRAFORD, E. (STRAWN)				36259 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
PETROBAL OMEGA 1, LLC				660307							
BURDICK ROGERS				WELL #: B 2	RRCID -> 282418	COMPL. DATE 06/21/2016	TOTAL DEPTH	4711	PERF. 2984	- 3184	
01	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	170	N	170	-0-	-0-	170 2	N	-0-		-0-	
04	91	N	91	-0-	-0-	91 2	N	-0-		-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	150	N	62	-0-	-88	62 2	N	-0-		-0-	
07	47	N	47	-0-	-0-	47 2	N	-0-		-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:				370	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

GRAFORD, E. (STRAWN) //CONT.// 36259 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC 870354
 CRAVENS WELL #: 1 RRCID -> 279781 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 2872 - 2958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	744 N	647	-0-	-97	-0-	647	2		N	-0-			-0-
02	616 N	577	-0-	-39	-0-	577	2		N	-0-			-0-
03	682 N	622	-0-	-60	-0-	622	2		N	-0-			-0-
04	630 N	618	-0-	-12	-0-	618	2		N	-0-			-0-
05	651 N	580	-0-	-71	-0-	580	2		N	-0-			-0-
06	600 N	540	-0-	-60	-0-	540	2		N	-0-			-0-
07	651 N	511	-0-	-140	-0-	511	2		N	-0-			-0-
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2		N	-0-			-0-
09	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2		N	-0-			-0-
10	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2		N	-0-			-0-
11	600 N	547	-0-	-53	-0-	547	2		N	-0-			-0-
12	620 N	591	-0-	-29	-0-	591	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,066				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
 HART, D. WELL #: 3 RRCID -> 102063 COMPL. DATE 09/14/1982 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 3078 - 3086

01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-
02	196 N	120	-0-	-76	-0-	120	2		N	-0-			-0-
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-
04	210 N	169	-0-	-41	-0-	169	2		N	-0-			-0-
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-			-0-
06	180 N	155	-0-	-25	-0-	155	2		N	-0-			-0-
07	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	2		N	-0-			-0-
08	186 N	112	-0-	-74	-0-	112	2		N	-0-			-0-
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-
10	186 N	60	-0-	-126	-0-	60	2		N	-0-			-0-
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2		N	-0-			-0-
*12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,857				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GRAFORD, E. (STRAWN 2880) 36259 510 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
 LEXGAS, INC. 500222
 HART RANCH WELL #: 8772 RRCID -> 097367 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 2880 - 3060

01	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2		N	-0-			-0-
02	280 N	101	-0-	-179 B	-0-	101	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	310 N	103	-0-	-207 B	-0-	103	2		N	-0-			-0-
04	210 N	107	-0-	-103 B	-0-	107	2		N	-0-			-0-
05	124 N	106	-0-	-18 B	-0-	106	2		N	-0-			-0-
06	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2		N	-0-			-0-
07	124 N	101	-0-	-23 B	-0-	101	2		N	-0-			-0-
08	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2		N	-0-			-0-
10	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2		N	-0-			-0-
11	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2		N	-0-			-0-
12	122 N	102	-0-	-20 B	-0-	102	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,389				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GRAFORD, E. (STRAWN 2880) //CONT.// 36259 510 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
 RHYNE, J.V. 706379
 MCCLURE WELL #: 2B RRCID -> 258347 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 4739 PERF. 2882 - 2940

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	372 N	351	-0-	-21 B	-0-	351	3		N	-0-					-0-
02	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2		N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399	2		N	-0-					-0-
04	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2		N	-0-					-0-
05	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2		N	-0-					-0-
06	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2		N	-0-					-0-
07	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2		N	-0-					-0-
08	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	330 N	255	-0-	-75 B	-0-	255	2		N	-0-					-0-
*10	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2		N	-0-					-0-
*11	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2		N	-0-					-0-
*12	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,700			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

GRAFORD, N. (STRAWN) 36260 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
 HALSELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 147567 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 3336 - 3346

01	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3		N	-0-					32
02	140 N	135	-0-	-5	-0-	135	3		N	-0-					32
03	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3		N	-0-					32
04	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	3		N	-0-					32
05	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3		N	-0-					32
06	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	3		N	-0-					32
07	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3		N	-0-					32
08	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3		N	-0-					32
09	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	3		N	-0-					32
10	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3		N	-0-					32
11	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	3		N	-0-					32
12	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	3		N	-0-					32
TOTAL GAS PROD:		1,723			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
 MCAVOY, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 172055 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 4550 - 4459

01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-					22
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-					22
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-					22
04	150 N	99	-0-	-51	-0-	99	2		N	-0-					22
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-					22
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-					22
07	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2		N	-0-					22
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-					22
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-					22
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-					22
*11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-					22
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					22
TOTAL GAS PROD:		2,711			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

GRAFORD, N. (STRAWN) //CONT.// 36260 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 PROCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 679595
 TRI STATE LEASING CORP. WELL #: 1 RRCID -> 174865 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4560 - 4572

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-				-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-				-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-				-0-
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-				-0-
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-				-0-
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-				-0-
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-				-0-
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-				-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-				-0-
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-				-0-
*11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,435		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 HALSELL, J. R. "B" WELL #: 3 RRCID -> 140100 COMPL. DATE 09/06/1991 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3263 - 3311

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-				-0-
02	168 N	145	-0-	-23	-0-	145	3		N	-0-				-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-				-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-				-0-
05	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3		N	-0-				-0-
06	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	3		N	-0-				-0-
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-				-0-
08	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3		N	-0-				-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-				-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-				-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-				-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,841		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HALSELL, J. R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 169831 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 3232 - 3283

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	620 N	532	-0-	-88	-0-	532	3		N	-0-				19
02	532 N	460	-0-	-72	-0-	460	3		N	-0-				19
03	558 N	542	-0-	-16	-0-	542	3		N	-0-				19
04	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3		N	-0-				19
05	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3		N	-0-				19
06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3		N	-0-				19
07	527 N	516	-0-	-11	-0-	516	3		N	-0-				19
08	558 N	519	-0-	-39	-0-	519	3		N	-0-				19
09	540 N	517	-0-	-23	-0-	517	3		N	-0-				19
10	527 N	499	-0-	-28	-0-	499	3		N	-0-				19
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-				19
*12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3		N	-0-				19
TOTAL GAS PROD:		6,279		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GRAFORD, N. (STRAWN)		//CONT.//		36260 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC				918507													
GAULDIN NE				WELL #:	1	RRCID -> 283916	COMPL. DATE 01/26/2018	TOTAL DEPTH	5167	PERF. 3206	-	3266					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	0	1342	-0-	1342	1342	1342	3			N	-0-					-0-	
02	0	6247	-0-	6247	7589	6247	3			N	-0-					-0-	
03	0	5828	-0-	5828	13417	5828	3			N	-0-					-0-	
04	13417 X	-0-	-0-	-13417	-0-					N	-0-					-0-	
05	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	3			N	-0-					-0-	
06	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	3			N	-0-					-0-	
07	3100 N	3746	-0-	646	646	3746	3			N	-0-					-0-	
08	4063 X	3417	-0-	-646	-0-	3417	3			N	-0-					-0-	
09	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	4836	3	3	9	N	3	3	8			-0-	
10	5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	3			N	-0-					-0-	
11	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	3			N	-0-					-0-	
12	1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		44,538				TOTAL CONDENSATE PROD:		3									

GRAFORD, NW. (STRAWN)				36261 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964								
HALSELL, MARY J.				WELL #:	1 U	RRCID -> 049500	COMPL. DATE 12/04/1970	TOTAL DEPTH	4560	PERF. N/A		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GRAFORD, SW (CONGLOMERATE, LOWER)				36262 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
KEATING ENERGY, INC.				453142								
JOHNSON JOE D.				WELL #:	2	RRCID -> 063700	COMPL. DATE 09/29/1975	TOTAL DEPTH	4440	PERF. N/A		
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	Y	-0-			-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	Y	-0-			-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	Y	-0-			-0-
04	150 N	109	-0-	-41	-0-	109	2	Y	-0-			-0-
05	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	2	Y	-0-			-0-
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	Y	-0-			-0-
07	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	80	-0-	80	80	80	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	64	-0-	64	144	64	2	Y	-0-			-0-
10	232 N	88	-0-	-144	-0-	88	2	Y	-0-			-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	Y	-0-			-0-
*12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,213				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GRAFORD, S. (CONGL.)		36263 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO	
KEATING ENERGY, INC.		453142							
SIKES, H. L.		WELL #: 1		RRCID -> 056673		COMPL. DATE 07/14/1973		TOTAL DEPTH 4502	
								PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2	N	-0-	-0-
02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2	N	-0-	-0-
03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 2	N	-0-	-0-
04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2	N	-0-	-0-
05	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 2	N	-0-	-0-
06	570 N	543	-0-	-27	-0-	543 2	N	-0-	-0-
07	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2	N	-0-	-0-
08	651 N	550	-0-	-101	-0-	550 2	N	-0-	-0-
09	540 N	537	-0-	-3	-0-	537 2	N	-0-	-0-
10	589 N	569	-0-	-20	-0-	569 2	N	-0-	-0-
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2	N	-0-	-0-
*12	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,815		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SIKES, H. L. ET AL A		WELL #: 3A		RRCID -> 059668		COMPL. DATE 08/03/1974		TOTAL DEPTH 4457	
								PERF. 4080 - 4098	
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	481 2	1 9 N	1	49
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	285 2	1 9 N	1	50
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	434 2	1 9 N	1	51
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	422 2	1 9 N	1	52
05	489 N	489	-0-	-0-	-0-	488 2	1 9 N	1	53
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	467 2	1 9 N	1	54
07	536 N	536	-0-	-0-	-0-	535 2	1 9 N	1	55
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	512 2	1 9 N	1	56
09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	490 2	1 9 N	1	57
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	484 2	1 9 N	1	58
*11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	398 2	1 9 N	1	59
*12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	329 2	1 9 N	1	60
TOTAL GAS PROD:		5,337		TOTAL CONDENSATE PROD:		12			

HALSELL, J. R.		WELL #: 5		RRCID -> 060028		COMPL. DATE 11/02/1974		TOTAL DEPTH 4330	
								PERF. 4116 - 4129	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GRAFORD, S. (CONGL.)		//CONT.//		36263 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
KEATING ENERGY, INC.		//CONT.//		453142											
SIKES, H. L. ET AL "A"		WELL #:		1A	RRCID -> 093004		COMPL. DATE 11/02/1973		TOTAL DEPTH 4490		PERF. 1490 - 1495				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALSELL, J.R.		WELL #:		3	RRCID -> 095581		COMPL. DATE 05/08/1974		TOTAL DEPTH 4481		PERF. 4203 - 4211	
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-		-0-
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-		-0-
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-		-0-
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-		-0-
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-		-0-
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-		-0-
07	155 N	100	-0-	-55	-0-	100	2		N	-0-		-0-
08	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2		N	-0-		-0-
09	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	2		N	-0-		-0-
10	93 N	31	-0-	-62	-0-	31	2		N	-0-		-0-
11	150 N	52	-0-	-98	-0-	52	2		N	-0-		-0-
*12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,311

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALSELL, J. R.		WELL #:		6	RRCID -> 262784		COMPL. DATE 09/16/2011		TOTAL DEPTH 5093		PERF. 4162 - 4170	
01	1767 N	1742	-0-	-25	-0-	1735	2	7 9	N	6		104
02	1596 N	1526	-0-	-70	-0-	1513	2	13 9	N	12		116
03	1736 N	1689	-0-	-47	-0-	1650	2	39 9	N	35	126 1	25
04	1680 N	1520	-0-	-160	-0-	1512	2	8 9	N	7		32
05	1705 N	1474	-0-	-231	-0-	1467	2	7 9	N	6		38
06	1620 N	1022	-0-	-598	-0-	1014	2	8 9	N	7		45
07	1581 N	1315	-0-	-266	-0-	1307	2	8 9	N	7		52
08	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1689	2	6 9	N	5		57
09	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1521	2	6 9	N	5		62
10	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1527	2	10 9	N	9		71
11	1650 N	1478	-0-	-172	-0-	1456	2	22 9	N	20		91
12	1581 N	1333	-0-	-248	-0-	1313	2	20 9	N	18		109

TOTAL GAS PROD: 17,858

TOTAL CONDENSATE PROD: 137

GRAFORD, S. (CONGL.)		//CONT.//		36263 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO									
KEATING ENERGY, INC.		//CONT.//		453142															
JOE D. JOHNSON		WELL #:		1 L		RRCID -> 281765		COMPL. DATE 09/07/2016		TOTAL DEPTH 4471		PERF. 4453 - 4455							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	806 R	806	-0-	-0-	-0-	-0-	804	2	2	9	N		2					2	
02	683 N	683	-0-	-0-	-0-	-0-	682	2	1	9	N		1					3	
03	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	-0-	1105	2	1	9	N		1					4	
04	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	-0-	1170	2	1	9	N		1					5	
05	744 N	585	-0-	-159	-0-	-0-	584	2	1	9	N		1					6	
06	930 N	859	-0-	-71	-0-	-0-	858	2	1	9	N		1					7	
07	961 N	571	-0-	-390	-0-	-0-	570	2	1	9	N		1					8	
08	589 N	405	-0-	-184	-0-	-0-	403	2	2	9	N		2					10	
09	870 N	442	-0-	-428	-0-	-0-	441	2	1	9	N		1					11	
10	932 N	932	-0-	-0-	-0-	-0-	931	2	1	9	N		1					12	
11	597 N	597	-0-	-0-	-0-	-0-	596	2	1	9	N		1					13	
*12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	-0-	465	2	1	9	N		1					14	
TOTAL GAS PROD:		8,623				TOTAL CONDENSATE PROD:						14							

PEBA OIL & GAS, INC.				648640										
DWORSKY "A"				WELL #:	1	RRCID -> 212455			COMPL. DATE 10/10/2005			TOTAL DEPTH 5082 PERF. 4320 - 4336		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

GRAFORD, W. (CADD CONGL.)				36265 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
PITCOCK, INC.				665870								
JOHNSON, JOE D.				WELL #:	2	RRCID -> 057443	COMPL. DATE 09/05/1973	TOTAL DEPTH	4485	PERF.	N/A	
01	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	2	N	-0-		31	
02	252 N	244	-0-	-8	-0-	244	2	N	-0-		31	
03	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	2	N	-0-		31	
04	270 N	260	-0-	-10	-0-	260	2	N	-0-		31	
05	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	2	N	-0-		31	
06	270 N	261	-0-	-9	-0-	261	2	N	-0-		31	
07	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	2	N	-0-		31	
08	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	2	N	-0-		31	
09	270 N	262	-0-	-8	-0-	262	2	N	-0-		31	
10	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	2	N	-0-		31	
11	270 N	260	-0-	-10	-0-	260	2	N	-0-		31	
12	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	2	N	-0-		31	
TOTAL GAS PROD:				3,176	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

GRAFORD, W. (CADD CONGL.) //CONT.// 36265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 HALSELL, J. R. WELL #: 14 RRCID -> 041480 COMPL. DATE 02/27/1967 TOTAL DEPTH 4566 PERF. 4321 - 4328

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106 3	N	-0-			-0-
02	1008 N	930	-0-	-78	-0-	930 3	N	-0-			-0-
03	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 3	N	-0-			-0-
04	1080 N	1023	-0-	-57	-0-	1023 3	N	-0-			-0-
05	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368 3	N	-0-			-0-
06	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263 3	N	-0-			-0-
07	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 3	N	-0-			-0-
08	1364 N	961	-0-	-403	-0-	961 3	N	-0-			-0-
09	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282 3	N	-0-			-0-
10	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155 3	N	-0-			-0-
11	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 3	N	-0-			-0-
12	1333 N	956	-0-	-377	-0-	956 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,197			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GAULDIN, R. H. WELL #: 3 RRCID -> 043346 COMPL. DATE 11/02/1967 TOTAL DEPTH 4438 PERF. N/A

01	279 N	24	-0-	-255	-0-	22 3	2 9	N	2		163
02	168 N	153	-0-	-15	-0-	153 3		N	-0-		163
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3		N	-0-		163
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	223 3	1 9	N	1		164
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3		N	-0-		164
06	300 N	270	-0-	-30	-0-	270 3		N	-0-		164
07	217 N	172	-0-	-45	-0-	172 3		N	-0-		164
08	279 N	195	-0-	-84	-0-	195 3		N	-0-		164
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3		N	-0-		164
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-		164
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3		N	-0-		164
*12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3		N	-0-		164
TOTAL GAS PROD:		2,703			TOTAL CONDENSATE PROD:		3				

HALSELL, MARY J. WELL #: 1 L RRCID -> 049499 COMPL. DATE 12/04/1970 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

01	775 N	771	-0-	-4	-0-	771 3		N	-0-		28
02	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 3		N	-0-		28
03	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 3		N	-0-		28
04	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 3		N	-0-		28
05	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 3		N	-0-		28
06	750 N	624	-0-	-126	-0-	624 3		N	-0-		28
07	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 3		N	-0-		28
08	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 3		N	-0-		28
09	630 N	495	-0-	-135	-0-	495 3		N	-0-		28
10	775 N	619	-0-	-156	-0-	619 3		N	-0-		28
11	750 N	738	-0-	-12	-0-	738 3		N	-0-		28
*12	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 3		N	-0-		28
TOTAL GAS PROD:		9,398			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GRAFORD, W. (CADDO CONGL.)		//CONT.//		36265 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964								
GAULDIN R H		WELL #:		5	RRCID -> 063317		COMPL. DATE 06/23/1975		TOTAL DEPTH 4490		PERF. 4212 - 4232	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
01	837 N	591	-0-	-246	-0-	591 3			N	-0-		22
02	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 3			N	-0-		22
03	775 N	770	-0-	-5	-0-	770 3			N	-0-		22
04	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 3			N	-0-		22
05	775 N	754	-0-	-21	-0-	754 3			N	-0-		22
06	750 N	715	-0-	-35	-0-	715 3			N	-0-		22
07	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 3			N	-0-		22
08	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 3			N	-0-		22
09	720 N	603	-0-	-117	-0-	603 3			N	-0-		22
10	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 3			N	-0-		22
11	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 3			N	-0-		22
*12	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 3			N	-0-		22
TOTAL GAS PROD:		8,720		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GRAHAM (BIG SALINE)				36283 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
CULEBRA OIL & GAS, LLC				192452								
GRAHAM		WELL #:		3	RRCID -> 116656		COMPL. DATE 02/15/1985		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 3209 - 3215	
01	310 X	255	-0-	-55	-0-	255 2			N	-0-		-0-
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2			N	-0-		-0-
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2			N	-0-		-0-
04	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2			N	-0-		-0-
05	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2			N	-0-		-0-
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2			N	-0-		-0-
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2			N	-0-		-0-
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 2			N	-0-		-0-
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2			N	-0-		-0-
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2			N	-0-		-0-
11	330 N	241	-0-	-89	-0-	241 2			N	-0-		-0-
12	341 N	169	-0-	-172	-0-	169 2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,810		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STUART, MARGARET G. ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 159689		COMPL. DATE 07/31/1996		TOTAL DEPTH 3430		PERF. N/A	
01	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 2			N	-0-		-0-
02	784 N	757	-0-	-27	-0-	757 2			N	-0-		-0-
03	837 N	805	-0-	-32	-0-	805 2			N	-0-		-0-
04	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 2			N	-0-		-0-
05	837 N	835	-0-	-2	-0-	835 2			N	-0-		-0-
06	780 N	744	-0-	-36	-0-	744 2			N	-0-		-0-
07	868 N	793	-0-	-75	-0-	793 2			N	-0-		-0-
08	837 N	830	-0-	-7	-0-	830 2			N	-0-		-0-
09	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 2			N	-0-		-0-
10	806 N	659	-0-	-147	-0-	659 2			N	-0-		-0-
11	810 N	606	-0-	-204	-0-	606 2			N	-0-		-0-
12	806 N	542	-0-	-264	-0-	542 2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,926		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GRAHM (BIG SALINE)		//CONT.//		36283 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
CULEBRA OIL & GAS, LLC		//CONT.//		192452										
STUART, MARGARET		WELL #:		3	RRCID -> 165999		COMPL. DATE 11/24/1997		TOTAL DEPTH	3433	PERF. 3257 - 3265			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2		N	-0-				-0-
02	756 N	730	-0-	-26	-0-	730	2		N	-0-				-0-
03	837 N	813	-0-	-24	-0-	813	2		N	-0-				-0-
04	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2		N	-0-				-0-
05	806 N	302	-0-	-504	-0-	302	2		N	-0-				-0-
06	780 N	582	-0-	-198	-0-	582	2		N	-0-				-0-
07	744 N	402	-0-	-342	-0-	402	2		N	-0-				-0-
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-				-0-
09	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-				-0-
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2		N	-0-				-0-
11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2		N	-0-				-0-
12	651 N	576	-0-	-75	-0-	576	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		6,896		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MOBIL OIL CORPORATION		WELL #:		1	RRCID -> 185500		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH		3450	PERF. 3156 - 3166
01		181 N	181	-0-	-0-	181	2		N	-0-		-0-
02		194 N	194	-0-	-0-	194	2		N	-0-		-0-
03		197 N	197	-0-	-0-	197	2		N	-0-		-0-
04		204 N	204	-0-	-0-	204	2		N	-0-		-0-
05		250 N	250	-0-	-0-	250	2		N	-0-		-0-
06		239 N	239	-0-	-0-	239	2		N	-0-		-0-
07		217 N	146	-0-	-71	146	2		N	-0-		-0-
08		248 N	-0-	-0-	-248				N	-0-		-0-
09		285 N	285	-0-	-0-	285	2		N	-0-		-0-
10		230 N	230	-0-	-0-	230	2		N	-0-		-0-
11		153 N	153	-0-	-0-	153	2		N	-0-		-0-
12		310 N	108	-0-	-202	108	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,187		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MARTIN, FRANK		WELL #:		3	RRCID -> 193341		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH		3435	PERF. 3359 - 3373
01		243 N	243	-0-	-0-	243	2		N	-0-		-0-
02		277 N	277	-0-	-0-	277	2		N	-0-		-0-
03		258 N	258	-0-	-0-	258	2		N	-0-		-0-
04		609 N	609	-0-	-0-	609	2		N	-0-		-0-
05		720 N	720	-0-	-0-	720	2		N	-0-		-0-
06		845 N	845	-0-	-0-	845	2		N	-0-		-0-
07		842 N	842	-0-	-0-	842	2		N	-0-		-0-
08		795 N	795	-0-	-0-	795	2		N	-0-		-0-
09		705 N	705	-0-	-0-	705	2		N	-0-		-0-
10		711 N	711	-0-	-0-	711	2		N	-0-		-0-
11		612 N	612	-0-	-0-	612	2		N	-0-		-0-
*12		579 N	579	-0-	-0-	579	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,196		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GRAHM (BIG SALINE)			//CONT.//		36283 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO									
CULEBRA OIL & GAS, LLC			//CONT.//		192452															
MARTIN, FRANK			WELL #:		5	RRCID -> 242651		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH	3815	PERF. 2974 - 2976								
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT		CODE	M	PROD		AMT		CODE	BALANCE
01	1284 N		1284	-0-	-0-	-0-	-0-	1284	2				N	-0-						-0-
02	1372 N		1192	-0-	-180	-0-	-0-	1192	2				N	-0-						-0-
03	1488 N		1322	-0-	-166	-0-	-0-	1322	2				N	-0-						-0-
04	1345 N		1345	-0-	-0-	-0-	-0-	1345	2				N	-0-						-0-
05	1383 N		1383	-0-	-0-	-0-	-0-	1383	2				N	-0-						-0-
06	1290 N		1239	-0-	-51	-0-	-0-	1239	2				N	-0-						-0-
07	1395 N		1353	-0-	-42	-0-	-0-	1353	2				N	-0-						-0-
08	1395 N		1389	-0-	-6	-0-	-0-	1389	2				N	-0-						-0-
09	1336 N		1336	-0-	-0-	-0-	-0-	1336	2				N	-0-						-0-
10	1364 N		1346	-0-	-18	-0-	-0-	1346	2				N	-0-						-0-
11	1350 N		1276	-0-	-74	-0-	-0-	1276	2				N	-0-						-0-
12	1395 N		1150	-0-	-245	-0-	-0-	1150	2				N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			15,615					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

MARTIN, FRANK				WELL #:	4	RRCID -> 243621	COMPL. DATE 03/25/2008	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3181 - 3191
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2	N	-0-	-0-
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2	N	-0-	-0-
03	372 N	255	-0-	-117	-0-	255	2	N	-0-	-0-
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-	-0-
05	372 N	298	-0-	-74	-0-	298	2	N	-0-	-0-
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-	-0-
07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2	N	-0-	-0-
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2	N	-0-	-0-
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2	N	-0-	-0-
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2	N	-0-	-0-
11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2	N	-0-	-0-
*12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,710		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SMITH, M				WELL #:	3	RRCID -> 243805	COMPL. DATE 10/21/2008	TOTAL DEPTH	3392	PERF. 3339 - 3350
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2	N	-0-		-0-
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2	N	-0-		-0-
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2	N	-0-		-0-
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2	N	-0-		-0-
05	403 N	385	-0-	-18	-0-	385 2	N	-0-		-0-
06	360 N	324	-0-	-36	-0-	324 2	N	-0-		-0-
07	372 N	329	-0-	-43	-0-	329 2	N	-0-		-0-
08	372 N	341	-0-	-31	-0-	341 2	N	-0-		-0-
09	330 N	315	-0-	-15	-0-	315 2	N	-0-		-0-
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2	N	-0-		-0-
11	330 N	300	-0-	-30	-0-	300 2	N	-0-		-0-
12	341 N	283	-0-	-58	-0-	283 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,092		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

GRAHM (BIG SALINE)		//CONT.//		36283 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
CULEBRA OIL & GAS, LLC		//CONT.//		192452										
SMITH, M.		WELL #:		2	RRCID -> 251674		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3378 -	3388	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-				-0-
02	504 N	275	-0-	-229	-0-	275	2		N	-0-				-0-
03	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	2		N	-0-				-0-
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-				-0-
05	310 N	307	-0-	-3	-0-	307	2		N	-0-				-0-
06	300 N	257	-0-	-43	-0-	257	2		N	-0-				-0-
07	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	2		N	-0-				-0-
08	310 N	256	-0-	-54	-0-	256	2		N	-0-				-0-
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-				-0-
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-				-0-
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-				-0-
12	310 N	242	-0-	-68	-0-	242	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,380				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GRAHAM, R. L.				WELL #:	5	RRCID -> 251675	COMPL. DATE 04/03/2007	TOTAL DEPTH	3755	PERF. 3170	-	3298
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	N	-0-		-0-
02	392	N	236	-0-	-156	-0-	236	2	N	-0-		-0-
03	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2	N	-0-		-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2	N	-0-		-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-		-0-
06	300	N	248	-0-	-52	-0-	248	2	N	-0-		-0-
07	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2	N	-0-		-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	N	-0-		-0-
09	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	2	N	-0-		-0-
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2	N	-0-		-0-
11	270	N	191	-0-	-79	-0-	191	2	N	-0-		-0-
12	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				3,088			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

GRANBURY, N.E. (ATOKA)				36333 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HOOD		
AC EXPLORATION, LLC				003645								
OVERTON, J.D. HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	202790	COMPL. DATE	05/27/2004	TOTAL DEPTH	6033	PERF. 4889 - 4960
01	930	N	892	-0-	-38	-0-	892	2	N	-0-		-0-
02	840	N	757	-0-	-83	-0-	757	2	N	-0-		-0-
03	930	N	834	-0-	-96	-0-	834	2	N	-0-		-0-
04	870	N	802	-0-	-68	-0-	802	2	N	-0-		-0-
05	837	N	829	-0-	-8	-0-	829	2	N	-0-		-0-
06	810	N	798	-0-	-12	-0-	798	2	N	-0-		-0-
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2	N	-0-		-0-
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2	N	-0-		-0-
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2	N	-0-		-0-
10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2	N	-0-		-0-
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2	N	-0-		-0-
12	930	N	914	-0-	-16	-0-	914	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				10,298	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	4	-0-	4	4	4		4	3		Y	-0-					3
05	14B2	EXT	22	-0-	22	26	26		21	3	1	9	Y	-0-				4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26	26					Y	-0-					4
07	38	X	12	-0-	-26	-0-	-0-		12	3		Y	-0-					4
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	-0-		16	3		Y	-0-					4
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	-0-		9	3		Y	-0-					4
10	12	N	6	-0-	-6	-0-	-0-		6	3		Y	-0-					4
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	-0-		11	3		Y	-0-					4
12	9	N	5	-0-	-4	-0-	-0-		5	3		Y	-0-			4	1	-0-
TOTAL GAS PROD:				85				TOTAL CONDENSATE PROD:				1						

JOHN J. MILES, JR. GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	212409	COMPL. DATE	05/24/2005	TOTAL	DEPTH	6360	PERF.	5793	-	5813
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LUCY UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 228695	COMPL. DATE	04/03/2006	TOTAL	DEPTH	6110	PERF.	4026	-	5745	
01	341	X	151	-0-	-190	-0-	148	3	3	9	Y	3			13	
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	267	3	3	9	Y	3			16	
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	231	3	3	9	Y	3			19	
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	470	3	1	9	Y	1			20	
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	217	3	10	9	Y	9			29	
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-			29	
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	403	3	8	9	Y	7			36	
08	DLQ	G-10	344	-0-	344	344	344	3			Y	-0-			36	
09	DLQ	G-10	268	-0-	268	612	268	3			Y	-0-			36	
10	1004	N	392	-0-	-612	-0-	380	3	12	9	Y	11			47	
*11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	443	3	11	9	Y	10			57	
*12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-			57	
TOTAL GAS PROD:				3,967	TOTAL CONDENSATE PROD:				47							

GRANBURY, N.E. (ATOKA) //CONT.// 36333 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 MARSHALL, SAM A WELL #: 2 RRCID -> 228926 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 4911 - 5368

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	248 N	11	-0-	-237	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	248 N	9	-0-	-239	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
10	217 N	7	-0-	-210	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	180 N	42	-0-	-138	-0-	42	3			N	-0-					-0-
12	310 N	141	-0-	-169	-0-	141	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYWIRE WELL #: 2 RRCID -> 229706 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 4874 PERF. 4120 - 2739

NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, SAM WELL #: 2 RRCID -> 233611 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 4148 - 5300

NO	3069 X	2662	-0-	-407	-0-	2662	2	N	-0-	-0-
01	3069 X	2662	-0-	-407	-0-	2662	2	N	-0-	-0-
02	2772 X	2464	-0-	-308	-0-	2464	2	N	-0-	-0-
03	3007 X	2552	-0-	-455	-0-	2552	3	N	-0-	-0-
04	2850 X	2470	-0-	-380	-0-	2470	3	N	-0-	-0-
05	2945 X	2484	-0-	-461	-0-	2484	3	N	-0-	-0-
06	2460 N	2321	-0-	-139	-0-	2321	3	N	-0-	-0-
07	2542 N	2388	-0-	-154	-0-	2388	3	N	-0-	-0-
08	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3	N	-0-	-0-
09	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3	N	-0-	-0-
10	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3	N	-0-	-0-
11	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3	N	-0-	-0-
*12	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 29,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANBURY, N.E. (ATOKA)				//CONT.//	36333	300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HOOD			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				//CONT.//	076861													
SMELLEY				WELL #:	2		RRCID ->	235679	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	5930	PERF. 3811	-	5600			

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEED RACER					WELL #:	2D	RRCID ->	239823	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	6148	PERF. 3021	-	5750
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		51441		Y		NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		51441		Y		NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		51441		Y		NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		51441		Y		NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		51441		Y		NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		51441		Y		NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		51441		Y		NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		51441		Y		NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		51441		Y		NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		51441		Y		NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		51441		Y		NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		51441		Y		NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655											
NUTT				WELL #:		2		RRCID -> 090711		COMPL. DATE 11/24/1980		TOTAL DEPTH 5832		PERF. 3610 - 4726	

01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2		N	-0-				16
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2		N	-0-				16
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2		N	-0-				16
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2		N	-0-				16
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2		N	-0-				16
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2		N	-0-				16
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-				16
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-				16
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-				16
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-				16
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2		N	-0-				16
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				16

TOTAL GAS PROD: 5,422

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

(GWN415)

02/13/2019

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS ***
 PRELIMINARY ANNUAL 2018 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 7B

PAGE: 824

GRANBURY, N.E. (ATOKA)		//CONT.//		36333 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD	
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		//CONT.//		354655						
TANTON		WELL #:		2	RRCID ->	090789	COMPL. DATE	11/26/1980	TOTAL DEPTH	5906 PERF. 3432 - 4610
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE						
01		731 N	731 -0-	-0-	-0-	731 2		N	-0-	8
02		525 N	525 -0-	-0-	-0-	525 2		N	-0-	8
03		493 N	493 -0-	-0-	-0-	493 2		N	-0-	8
04		540 N	479 -0-	-61	-0-	479 2		N	-0-	8
05		490 N	490 -0-	-0-	-0-	490 2		N	-0-	8
06		486 N	486 -0-	-0-	-0-	486 2		N	-0-	8
07		559 N	559 -0-	-0-	-0-	559 2		N	-0-	8
08		598 N	598 -0-	-0-	-0-	598 2		N	-0-	8
09		560 N	560 -0-	-0-	-0-	560 2		N	-0-	8
10		561 N	561 -0-	-0-	-0-	561 2		N	-0-	8
11		540 N	532 -0-	-8	-0-	532 2		N	-0-	8
12		0 N	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT	8
TOTAL GAS PROD:			6,014		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

LAGUNA HARBOUR GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	091589	COMPL. DATE	11/10/1980	TOTAL DEPTH	5535 PERF. 4321 - 4330
01		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
02		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
03		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
04		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
05		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
06		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
07		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
08		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
09		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
10		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
11		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
12		0 W	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT	6
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SUNN, ALLIE B.		WELL #:		1 C	RRCID ->	093803	COMPL. DATE	10/28/1980	TOTAL DEPTH	5650 PERF. 4442 - 4462
01		35 N	35 -0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-	24
02		28 N	23 -0-	-5	-0-	23 2		N	-0-	24
03		31 N	30 -0-	-1	-0-	30 2		N	-0-	24
04		31 N	31 -0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-	24
05		35 N	35 -0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-	24
06		33 N	33 -0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-	24
07		36 N	36 -0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-	24
08		34 N	34 -0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-	24
09		42 N	42 -0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-	24
10		39 N	39 -0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-	24
11		38 N	38 -0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-	24
12		0 N	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT	24
TOTAL GAS PROD:			376		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

GRANBURY, N.E. (ATOKA)		//CONT.// 36333 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD	
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		//CONT.// 354655							
LEACH-NICHOLS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 151431		COMPL. DATE 06/30/1994		TOTAL DEPTH 5722 PERF. 3360 - 3370	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	127 N	127	-0-	-0-	127 2		N	-0-	-0-
02	112 N	104	-0-	-8	104 2		N	-0-	-0-
03	124 N	123	-0-	-1	123 2		N	-0-	-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	120 2		N	-0-	-0-
05	132 N	132	-0-	-0-	132 2		N	-0-	-0-
06	120 N	52	-0-	-68	52 2		N	-0-	-0-
07	124 N	98	-0-	-26	98 2		N	-0-	-0-
08	124 N	100	-0-	-24	100 2		N	-0-	-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	103 2		N	-0-	-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	105 2		N	-0-	-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	103 2		N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,167		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

ODEGARD ENERGY, INC.		618230		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD	
DAY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 167617		COMPL. DATE 12/19/1997		TOTAL DEPTH 5789 PERF. 4470 - 4488	
01	586 N	586	-0-	-0-	586 2		N	-0-	-0-
02	476 N	464	-0-	-12	464 2		N	-0-	-0-
03	529 N	529	-0-	-0-	529 2		N	-0-	-0-
04	540 N	518	-0-	-22	518 2		N	-0-	-0-
05	534 N	534	-0-	-0-	534 2		N	-0-	-0-
06	521 N	521	-0-	-0-	521 2		N	-0-	-0-
07	527 N	509	-0-	-18	509 2		N	-0-	-0-
08	527 N	495	-0-	-32	495 2		N	-0-	-0-
09	510 N	487	-0-	-23	487 2		N	-0-	-0-
10	498 N	498	-0-	-0-	498 2		N	-0-	-0-
11	513 N	513	-0-	-0-	513 2		N	-0-	-0-
*12	500 N	500	-0-	-0-	500 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,154		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS)		36333 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD	
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		238462							
DOSS		WELL #: 1		RRCID -> 110259		COMPL. DATE 12/15/1983		TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5489 - 5513	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS) //CONT.// 36333 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
 G & F OIL, INC. 292000
 TANTON WELL #: 1 RRCID -> 087982 COMPL. DATE 10/28/1979 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5447 - 5119

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
 LAGUNA HARBOUR GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 091588 COMPL. DATE 11/07/1980 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5102 - 5112

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

GUNN, ALLIE B. WELL #: 1 T RRCID -> 093802 COMPL. DATE 10/28/1980 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5252 - 5258

01	372 N	316	-0-	-56	-0-	316	2			N	-0-					-0-
02	336 N	203	-0-	-133	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03	341 N	268	-0-	-73	-0-	268	2			N	-0-					-0-
04	300 N	276	-0-	-24	-0-	276	2			N	-0-					-0-
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
08	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-					-0-
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,384		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS) //CONT.// 36333 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
 ODEGARD ENERGY, INC. 618230
 CALHOUN WELL #: 2 RRCID -> 115508 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5333 - 5350

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 N	304	-0-	-37	-0-	304	2		N	-0-			-0-
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-			-0-
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-			-0-
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-			-0-
05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-			-0-
06	360 N	323	-0-	-37	-0-	323	2		N	-0-			-0-
07	372 N	365	-0-	-7	-0-	365	2		N	-0-			-0-
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-			-0-
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-			-0-
10	372 N	369	-0-	-3	-0-	369	2		N	-0-			-0-
11	390 N	338	-0-	-52	-0-	338	2		N	-0-			-0-
12	341 N	249	-0-	-92	-0-	249	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,056		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CALHOUN WELL #: 3 RRCID -> 116072 COMPL. DATE 03/23/1985 TOTAL DEPTH 5446 PERF. 5411 - 5435

01	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	2		N	-0-			-0-
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-			-0-
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-			-0-
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-			-0-
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-			-0-
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-			-0-
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-			-0-
08	372 N	338	-0-	-34	-0-	338	2		N	-0-			-0-
09	330 N	302	-0-	-28	-0-	302	2		N	-0-			-0-
10	341 N	250	-0-	-91	-0-	250	2		N	-0-			-0-
11	330 N	275	-0-	-55	-0-	275	2		N	-0-			-0-
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,764		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EVERIDGE-CALHOUN WELL #: 1 RRCID -> 116204 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5355 - 5365

01	279 N	230	-0-	-49	-0-	230	2		N	-0-			-0-
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-			-0-
03	279 N	233	-0-	-46	-0-	233	2		N	-0-			-0-
04	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	2		N	-0-			-0-
05	279 N	250	-0-	-29	-0-	250	2		N	-0-			-0-
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-			-0-
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-			-0-
08	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	2		N	-0-			-0-
09	390 N	198	-0-	-192	-0-	198	2		N	-0-			-0-
10	310 N	226	-0-	-84	-0-	226	2		N	-0-			-0-
11	210 N	178	-0-	-32	-0-	178	2		N	-0-			-0-
*12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,980		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS) //CONT.// 36333 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
 ODEGARD ENERGY, INC. //CONT.// 618230
 CALHOUN WELL #: 6 RRCID -> 126493 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5510 - 5558

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-			-0-
02	224 N	164	-0-	-60	-0-	164	2		N	-0-			-0-
03	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	2		N	-0-			-0-
04	240 N	185	-0-	-55	-0-	185	2		N	-0-			-0-
05	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	2		N	-0-			-0-
06	210 N	139	-0-	-71	-0-	139	2		N	-0-			-0-
07	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	2		N	-0-			-0-
08	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2		N	-0-			-0-
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			-0-
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-			-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			-0-
*12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,260				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CALHOUN WELL #: 5A RRCID -> 128657 COMPL. DATE 08/23/1988 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5302 - 5332

01	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2		N	-0-			-0-
02	924 N	915	-0-	-9	-0-	915	2		N	-0-			-0-
03	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2		N	-0-			-0-
04	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2		N	-0-			-0-
05	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2		N	-0-			-0-
06	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2		N	-0-			-0-
07	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2		N	-0-			-0-
08	1023 N	1019	-0-	-4	-0-	1019	2		N	-0-			-0-
09	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2		N	-0-			-0-
10	1023 N	1015	-0-	-8	-0-	1015	2		N	-0-			-0-
11	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2		N	-0-			-0-
12	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,138				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CALHOUN WELL #: 8 RRCID -> 131842 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 5566 PERF. 5360 - 5405

01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			-0-
02	252 N	246	-0-	-6	-0-	246	2		N	-0-			-0-
03	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	2		N	-0-			-0-
04	270 N	261	-0-	-9	-0-	261	2		N	-0-			-0-
05	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	2		N	-0-			-0-
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-			-0-
07	279 N	225	-0-	-54	-0-	225	2		N	-0-			-0-
08	279 N	251	-0-	-28	-0-	251	2		N	-0-			-0-
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-			-0-
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-			-0-
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-			-0-
12	279 N	170	-0-	-109	-0-	170	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,006				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS) //CONT.// 36333 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
 ODEGARD ENERGY, INC. //CONT.// 618230
 JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 165625 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 5556 - 5570

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
02	336 N	313	-0-	-23	-0-	313	2			N	-0-					-0-
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
04	450 N	380	-0-	-70	-0-	380	2			N	-0-					-0-
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
06	360 N	328	-0-	-32	-0-	328	2			N	-0-					-0-
07	403 N	329	-0-	-74	-0-	329	2			N	-0-					-0-
08	372 N	319	-0-	-53	-0-	319	2			N	-0-					-0-
09	330 N	312	-0-	-18	-0-	312	2			N	-0-					-0-
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
*12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,673		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

GRAND PARTNERS (CONGL.) 36356 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 BASA RESOURCES, INC. 053974
 PARKS, J. W. "A" WELL #: 112T RRCID -> 172136 COMPL. DATE 01/23/1999 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3882 - 3892

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

GRANDBURY, E. (CONGL.) 36363 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOOD
 TEP BARNETT USA, LLC 842986
 LITTLE HOSS WELL #: M 5 RRCID -> 278239 COMPL. DATE 07/17/2015 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 5896 - 5927

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

GRANT SAND (3300)		36381 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378												
NEWBY, H.H.		WELL #:		3		RRCID -> 281484		COMPL. DATE 10/18/2016		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 4556 - 4751		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		527 N	491	-0-	-36 B	-0-	3 1	488	3	N	-0-			16
02		440 N	440	-0-	-0 B	-0-	2 1	438	3	N	-0-			16
03		496 N	445	-0-	-51 B	-0-	2 1	443	3	N	-0-			16
04		480 N	435	-0-	-45 B	-0-	2 1	433	3	N	-0-			16
05		496 N	415	-0-	-81 B	-0-	2 1	413	3	N	-0-			16
06		420 N	399	-0-	-21 B	-0-	2 1	397	3	N	-0-			16
07		465 N	408	-0-	-57 B	-0-	3 1	405	3	N	-0-			16
08		403 N	393	-0-	-10 B	-0-	2 1	391	3	N	-0-			16
09		390 N	370	-0-	-20 B	-0-	2 1	368	3	N	-0-			16
10		403 N	375	-0-	-28 B	-0-	2 1	373	3	N	-0-			16
11		390 N	362	-0-	-28 B	-0-	2 1	360	3	N	-0-			16
12		372 N	334	-0-	-38 B	-0-	2 1	332	3	N	-0-			16
TOTAL GAS PROD:			4,867		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218											
BOOTH, L. P.				WELL #:		3H		RRCID -> 267931		COMPL. DATE 04/11/2013		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 4850 - 8624	
01	14260	X	10969	-0-	-3291	B	-0-	58	1	10911	3	N	-0-		35
02	11872	X	11537	-0-	-335	B	-0-	59	1	11478	3	N	-0-		35
03	13144	X	11949	-0-	-1195	B	-0-	61	1	11888	3	N	-0-		35
*04	12150	X	10939	-0-	-1211	B	-0-	55	1	10793	3	Y	83	83 1	35
								91	9						
*05	12772	X	11266	-0-	-1506	B	-0-	57	1	11207	3	Y	2	2 1	35
								2	9						
*06	12360	X	10132	-0-	-2228	B	-0-	52	1	10080	3	Y	-0-		35
*07	12772	X	10666	-0-	-2106	B	-0-	76	1	10590	3	Y	-0-		35
*08	11935	X	11616	-0-	-319	B	-0-	61	1	11555	3	Y	-0-		35
*09	10950	X	10729	-0-	-221	B	-0-	59	1	10670	3	Y	-0-		35
10	11253	X	10512	-0-	-741	B	-0-	56	1	10456	3	Y	-0-		35
*11	11250	X	-0-	-0-	-11250	B	-0-					Y	35		-0-
12	11625	X	NO RPT	-0-	-11625	B	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			110,315					TOTAL CONDENSATE PROD:			120				

GRANT (STRAWN, LOWER)				36381 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523							
COLLINS "A"				WELL #:	1	RRCID -> 085579	COMPL. DATE 12/03/1979	TOTAL DEPTH	5777	PERF. 4550 -	4660
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GRANT (STRAWN, LOWER)		//CONT.//		36381 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
BRG LONE STAR LTD.				090870								
BYERS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 193310		COMPL. DATE 10/14/2002		TOTAL DEPTH		6090	PERF. 4141 - 4159
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1550 N	1539	-0-	-11	-0-	1539	3		N	-0-		47
02	1400 N	1392	-0-	-8	-0-	1391	3	1	9	N	1	48
03	1550 N	1527	-0-	-23	-0-	1526	3	1	9	N	1	49
04	1500 N	1489	-0-	-11	-0-	1488	3	1	9	N	1	50
05	1550 N	1503	-0-	-47	-0-	1503	3		N	-0-		50
06	1470 N	1355	-0-	-115	-0-	1355	3		N	-0-		50
07	1550 N	1324	-0-	-226	-0-	1317	3	7	9	N	6	56
08	1488 N	1283	-0-	-205	-0-	1283	3		N	-0-		56
09	1350 N	1220	-0-	-130	-0-	1219	3	1	9	N	1	57
10	1333 N	1233	-0-	-100	-0-	1233	3		N	-0-		57
11	1230 N	1101	-0-	-129	-0-	1100	3	1	9	N	1	58
*12	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1436	3	1	9	N	1	59
TOTAL GAS PROD:		16,403		TOTAL CONDENSATE PROD:		12						

CLARK UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 284412		COMPL. DATE 05/07/2018		TOTAL DEPTH		5180	PERF. 4472 - 4580
05	0 W	2025	-0-	2025	2025	2025	3		N	-0-		-0-
06	0 W	1744	-0-	1744	3769	1744	3		N	-0-		-0-
07	0 W	1622	-0-	1622	5391	1622	3		N	-0-		-0-
08	0 W	1483	-0-	1483	6874	1483	3		N	-0-		-0-
09	0 W	1325	-0-	1325	8199	1325	3		N	-0-		-0-
10	1000 N	1306	-0-	306	8505	1306	3		N	-0-		-0-
11	3000 N	1192	-0-	-1808	6697	1192	3		N	-0-		-0-
*12	3100 N	1148	-0-	-1952	4745	1148	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,845		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CITATION OIL & GAS CORP.				154235		WELL #:		2 C	RRCID -> 082148	COMPL. DATE 08/12/1978	TOTAL DEPTH	5420	PERF. 4372 -	7398
CARR, J. R. UNIT														
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GRANT (STRAWN, LOWER)		//CONT.//		36381 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
OXXN				630579								
WINSTON & REBA JONES				WELL #:	1	RRCID ->	134889	COMPL. DATE	05/22/1990	TOTAL DEPTH	6061	PERF. 4411 - 4440
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2		N	-0-			-0-
02	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 2		N	-0-			-0-
03	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 2		N	-0-			-0-
04	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 2		N	-0-			-0-
05	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 2		N	-0-			-0-
06	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 2		N	-0-			-0-
07	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2		N	-0-			-0-
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-			-0-
09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2		N	-0-			-0-
10	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 2		N	-0-			-0-
11	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,145		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GRAYSTONE (SHALLOW STRAWN)				36572 375	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES				912942								
BENNETT				WELL #:	9604A	RRCID ->	170603	COMPL. DATE	04/15/1998	TOTAL DEPTH	481	PERF. 464 - 481
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BENNETT				WELL #:	9604B	RRCID ->	172567	COMPL. DATE	03/30/1999	TOTAL DEPTH	486	PERF. 471 - 486
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GREEN (CONGL.) 36629 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 JM ENERGY, INC. 433084
 SAYRE, ED WELL #: 1 RRCID -> 130430 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4130 - 4148

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
05	28	N		28	-0-	-0-		28	2		N	-0-			22
06	235	N		235	-0-	-0-		235	2		N	-0-			22
07	224	N		224	-0-	-0-		224	2		N	-0-			22
08	219	N		219	-0-	-0-		219	2		N	-0-			22
09	218	N		218	-0-	-0-		218	2		N	-0-			22
10	232	N		232	-0-	-0-		232	2		N	-0-			22
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
TOTAL GAS PROD:			1,156			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

GREEN, E. (DOSS) 36630 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 VAN OPERATING, LTD. 881442
 BOWMAN, DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 152308 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 4480 PERF. 2902 - 2920

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	854	-0-	-758	-0-	26	1	828	3	N	-0-			-0-
02	2660	N	2465	-0-	-195	-0-	26	1	2439	3	N	-0-			-0-
03	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	26	1	2353	3	N	-0-			-0-
04	840	N	2664	-0-	1824	-0-	26	1	2638	3	N	-0-			-0-
05	2728	N	2322	-0-	-406	-0-	26	1	2296	3	N	-0-			-0-
06	2310	N	2097	-0-	-213	-0-	26	1	2071	3	N	-0-			-0-
07	2759	N	1194	-0-	-1565	-0-	26	1	1168	3	N	-0-			-0-
08	2325	N	2096	-0-	-229	-0-	32	1	2064	3	N	-0-			-0-
09	2100	N	1819	-0-	-281	-0-	32	1	1787	3	N	-0-			-0-
10	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	32	1	1608	3	N	-0-			-0-
11	2040	N	1425	-0-	-615	-0-	32	1	1393	3	N	-0-			-0-
12	1891	N	1606	-0-	-285	-0-	32	1	1574	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			22,561			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

GREEN, E. (MISS) 36630 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 RIPTIDE ENERGY LLC 712946
 ASPEN WELL #: 1 RRCID -> 167110 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4355 PERF. 4340 - 4355

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-			-0-
02	17	R	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			364			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

GREEN, S. (MISS.) VAN OPERATING, LTD. SOUTH GREEN "53A"			36637 650 881442			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD								
			WELL #:			1			RRCID -> 180095			COMPL. DATE 08/05/2000			TOTAL DEPTH 4656			PERF. 4534 - 4540		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
01		868 #	800	-0-	-68	-0-			763 3			37 9	N			34			98	
02		756 N	706	-0-	-50	-0-			672 3			34 9	N			31			129	
03		806 N	790	-0-	-16	-0-			742 3			48 9	N			44			173	
04		780 N	837	-0-	57	-0-			793 3			44 9	N			40	160 1		53	
05		943 N	943	-0-	-0-	-0-			902 3			41 9	N			37			90	
06		984 N	984	-0-	-0-	-0-			948 3			36 9	N			33			123	
07		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-			1008 3			34 9	N			31			154	
08		930 N	770	-0-	-160	-0-			736 3			34 9	N			31			185	
09		990 N	736	-0-	-254	-0-			705 3			31 9	N			28			213	
10		1054 N	763	-0-	-291	-0-			732 3			31 9	N			28	163 1		78	
11		750 N	749	-0-	-1	-0-			712 3			37 9	N			34			112	
12		775 N	756	-0-	-19	-0-			716 3			40 9	N			36			148	
TOTAL GAS PROD:			9,876			TOTAL CONDENSATE PROD:			407											

SOUTH GREEN (TANNEHILL)				36637 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD							
BASIN OPERATING INC.				054545													
SOUTH GREEN "53"				WELL #:		2		RRCID -> 055911		COMPL. DATE 02/05/1971		TOTAL DEPTH		974 PERF. N/A			

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-

TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

GREEN BRANCH (3300)				36652 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
HESS, JERRY OPERATING CO.				381740											
GRAY				WELL #:		1		RRCID -> 116896		COMPL. DATE 01/31/1985		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 3652 - 3694	
01	465 N	434	-0-	-31	-0-	434	2	N	-0-						
02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2	N	-0-						
03	465 N	380	-0-	-85	-0-	380	2	N	-0-						
04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2	N	-0-						
05	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2	N	-0-						
06	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2	N	-0-						
07	496 N	463	-0-	-33	-0-	463	2	N	-0-						
08	527 N	462	-0-	-65	-0-	462	2	N	-0-						
09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2	N	-0-						
10	465 N	405	-0-	-60	-0-	405	2	N	-0-						
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2	N	-0-						
12	527 N	353	-0-	-174	-0-	353	2	N	-0-						
TOTAL GAS PROD:			5,372		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

GREEN BRANCH (3300)		//CONT.//		36652 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
RWK OPERATING LLC				714311										
WOOLSEY		WELL #:		1		RRCID -> 100991		COMPL. DATE 03/18/1982		TOTAL DEPTH 5853		PERF. 3012 - 3018		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-			-0-
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	73	2			N	-0-			-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-
04	90 N	54	-0-	-36	-0-	54	2			N	-0-			-0-
05	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-			-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-			-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-			-0-
*12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			787		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WILLARD, JAMES		924326											
ODOM UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 153969		COMPL. DATE 12/01/1994		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 3452 - 3462	
01	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2	N	-0-				-0-
02	140 N	132	-0-	-8	-0-	132	2	N	-0-				-0-
03	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2	N	-0-				-0-
04	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	2	N	-0-				-0-
05	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2	N	-0-				-0-
06	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	2	N	-0-				-0-
07	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2	N	-0-				-0-
08	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2	N	-0-				-0-
09	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2	N	-0-				-0-
10	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2	N	-0-				-0-
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	2	N	-0-				-0-
12	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,715				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GREEN SHOW (UPPER CADD)				36756 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND			
STOVALL, HOWARD				824340						
ST. JOHNS				WELL #:	RRCID -> 143329	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3236	PERF. 2687 - 2694
01	124 #	91	-0-	-33	-0-	91 3	Y	-0-		120
02	112 #	92	-0-	-20	-0-	92 3	Y	-0-		120
03	124 #	108	-0-	-16	-0-	108 3	Y	-0-		120
04	90 #	97	-0-	7	-0-	97 3	Y	-0-		120
05	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108 3	Y	-0-		120
06	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91 3	Y	-0-		120
07	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107 3	Y	-0-		120
08	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 3	Y	-0-		120
09	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 3	Y	-0-		120
10	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113 3	Y	-0-		120
11	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106 3	Y	-0-		120
*12	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106 3	Y	-0-		120
TOTAL GAS PROD:			1,220	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GREEN SHOW (UPPER CADD0) //CONT.// 36756 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 STOVALL, HOWARD //CONT.// 824340
 DUDLEY WELL #: 1 RRCID -> 267995 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 2799 PERF. 2647 - 2799

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	93 #	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
02	84 #	80	-0-	-4	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	90 #	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	90 #	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	93 #	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
08	93 #	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
09	90 #	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
10	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
11	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
12	93 #	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,054		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

GRIMM (GARDNER) 37023 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 DINO OPERATING LLC 220719
 LANDERS WELL #: 1 RRCID -> 118106 COMPL. DATE 03/06/1985 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3252 - 3266

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 123880 COMPL. DATE 03/12/1987 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 2802 - 2826

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
09	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
10	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
11	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
12	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

GROGAN (1300)				37121 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER						
SMITH, JERRY ZEE (ZEB)				792930									
THOMPSON				WELL #:	1	RRCID -> 119639	COMPL. DATE 09/20/1985	TOTAL DEPTH	2310	PERF. 1559	- 1575		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

GROSVENOR, SW. (MARBLE FALLS)				37157 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BROWN						
FURRY PRODUCING COMPANY				291650									
KING, R. A.				WELL #:	1	RRCID -> 099913	COMPL. DATE 04/17/1982	TOTAL DEPTH	2731	PERF. 2635	- 2645		
01	155 N	143	-0-	-12	-0-	143 2			N	-0-			-0-
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2			N	-0-			-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2			N	-0-			-0-
04	150 N	141	-0-	-9	-0-	141 2			N	-0-			-0-
05	217 N	210	-0-	-7	-0-	210 2			N	-0-			-0-
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2			N	-0-			-0-
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2			N	-0-			-0-
08	217 N	181	-0-	-36	-0-	181 2			N	-0-			-0-
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2			N	-0-			-0-
10	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 2			N	-0-			-0-
11	180 N	175	-0-	-5	-0-	175 2			N	-0-			-0-
12	186 N	175	-0-	-11	-0-	175 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				2,060	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

GROUP (MASSIVE)				37163 498	ASSOCIATED	49B	CNTY: NOLAN						
BUSTAMANTE OIL COMPANY				112685									
COCHRAN ESTATE				WELL #:	2A	RRCID -> 190199	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 4151 - 4157		
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

GROUP, W. (STRAWN LIME)				37170 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NOLAN			
KATSCO ENERGY, INC.				451645								
SEARS, LANCE				WELL #:	2	RRCID -> 185495	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7270	PERF. 6865 -	6873
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01		521 N	521 -0-	-0-	-0-	521 3		N	-0-			208
02		504 N	437 -0-	-67	-0-	437 3		N	-0-			208
03		529 N	529 -0-	-0-	-0-	529 3		N	-0-			208
04		510 N	492 -0-	-18	-0-	492 3		N	-0-			208
05		526 N	526 -0-	-0-	-0-	526 3		N	-0-			208
06		515 N	515 -0-	-0-	-0-	515 3		N	-0-			208
07		525 N	525 -0-	-0-	-0-	525 3		N	-0-			208
08		527 N	525 -0-	-2	-0-	525 3		N	-0-			208
09		510 N	472 -0-	-38	-0-	472 3		N	-0-			208
10		527 N	478 -0-	-49	-0-	478 3		N	-0-			208
11		510 N	471 -0-	-39	-0-	471 3		N	-0-			208
12		496 N	463 -0-	-33	-0-	463 3		N	-0-			208
TOTAL GAS PROD:			5,954		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GROVER HART (MISS. REEF)				37184 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: EASTLAND			
US. FUELS, INC.				879264								
STROEBEL				WELL #:	1C	RRCID -> 176072	COMPL. DATE 02/01/2000		TOTAL DEPTH	3730	PERF. 3675 -	3679
01		31 N	15 -0-	-16	-0-	15 2		N	-0-			151
02		15 N	15 -0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			151
03		31 N	30 -0-	-1	-0-	30 2		N	-0-			151
04		40 N	40 -0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			151
05		31 N	25 -0-	-6	-0-	25 2		N	-0-			151
06		36 N	36 -0-	-0-	-0-	30 2	6 9	N	5			156
07		49 N	49 -0-	-0-	-0-	40 2	9 9	N	8			164
08		46 N	46 -0-	-0-	-0-	40 2	6 9	N	5			169
09		46 N	46 -0-	-0-	-0-	40 2	6 9	N	5			174
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			174
11		30 N	-0-	-30	-0-			N	-0-			174
12		62 N	NO RPT	-62	-0-			N	NO RPT			174
TOTAL GAS PROD:			302		TOTAL CONDENSATE PROD:			23				

HA DA CA (CHAPPEL REEF)				37547 175	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROWN			
R & D OPERATING, INC.				685874								
MASHBURN				WELL #:	1	RRCID -> 109049	COMPL. DATE 09/15/1983		TOTAL DEPTH	2042	PERF. 1958 -	1981
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			15
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			15
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			15
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			15
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			15
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			15
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			15
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			15
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

H.M.N. (CADD0)		37742 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS	
PETEX		659782							
BLACK, HAROLD		WELL #: 6201		RRCID -> 156104		COMPL. DATE 01/16/1985		TOTAL DEPTH 3560	
								PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	1550 N	1454	-0-	-96	-0-	1454 2	N	-0-	13
02	1036 N	848	-0-	-188	-0-	848 2	N	-0-	13
03	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366 2	N	-0-	13
04	1410 N	1347	-0-	-63	-0-	1346 2	1 9 N	1	14
05	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371 2	N	-0-	14
06	1320 N	1314	-0-	-6	-0-	1314 2	N	-0-	14
07	1395 N	739	-0-	-656	-0-	739 2	N	-0-	14
08	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-		N	-0-	14
09	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-		N	-0-	14
10	744 N	27	-0-	-717	-0-	27 2	N	-0-	14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	14
TOTAL GAS PROD:		8,466		TOTAL CONDENSATE PROD:		1			

H.P.C. (CONGLOMERATE)		37756 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND	
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		559355							
HANVEY-FEE		WELL #: 11		RRCID -> 162796		COMPL. DATE 10/16/1984		TOTAL DEPTH 4100	
								PERF. 3640 - 3643	
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3	N	-0-	-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-	-0-
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3	N	-0-	-0-
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 3	N	-0-	-0-
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3	N	-0-	-0-
06	60 N	39	-0-	-21	-0-	39 3	N	-0-	-0-
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3	N	-0-	-0-
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3	N	-0-	-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-	-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-	-0-
11	60 N	39	-0-	-21	-0-	39 3	N	-0-	-0-
*12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		549		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964							
AGNELL, W.A. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 119452		COMPL. DATE 12/05/1985		TOTAL DEPTH 3938	
								PERF. 3790 - 3810	
01	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614 3	N	-0-	-0-
02	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413 3	N	-0-	-0-
03	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734 3	N	-0-	-0-
04	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676 3	N	-0-	-0-
05	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681 3	N	-0-	-0-
06	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671 3	N	-0-	-0-
07	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711 3	N	-0-	-0-
08	1550 N	910	-0-	-640	-0-	910 3	N	-0-	-0-
09	1500 N	243	-0-	-1257	-0-	243 3	N	-0-	-0-
10	1550 N	3	-0-	-1547	-0-	3 3	N	-0-	-0-
11	870 N	180	-0-	-690	-0-	180 3	N	-0-	-0-
*12	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		14,161		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

H. P. C. (CONGLOMERATE)		//CONT.//		37756 200	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND										
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964															
J. D. GRAY ESTATE "A"		WELL #:		1	RRCID -> 119633		COMPL. DATE 12/01/1985		TOTAL	DEPTH	3900	PERF.	3736 -	3748					
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	713 N	603	-0-	-110	-0-			602	3	1	9	N	1					25	
02	616 N	551	-0-	-65	-0-			545	3	6	9	N	5					30	
03	651 N	651	-0-	-0-	-0-			647	3	4	9	N	4					34	
04	628 N	628	-0-	-0-	-0-			625	3	3	9	N	3					37	
05	642 N	642	-0-	-0-	-0-			642	3			N	-0-					37	
06	630 N	609	-0-	-21	-0-			608	3	1	9	N	1					38	
07	651 N	627	-0-	-24	-0-			627	3			N	-0-					38	
08	651 N	601	-0-	-50	-0-			601	3			N	-0-					38	
09	600 N	433	-0-	-167	-0-			433	3			N	-0-					38	
10	620 N	368	-0-	-252	-0-			368	3			N	-0-					38	
11	570 N	200	-0-	-370	-0-			199	3	1	9	N	1					39	
*12	616 N	616	-0-	-0-	-0-			610	3	6	9	N	5					44	
TOTAL GAS PROD:		6,529				TOTAL CONDENSATE PROD:						20							

WRIGHT-HARRELL				WELL #:	1	RRCID -> 125045	COMPL. DATE 10/31/1985	TOTAL DEPTH	3960	PERF. 3886	-	3908
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

ENSERCH-GROVE "B"				WELL #:	1	RRCID -> 133094	COMPL. DATE 12/01/1988	TOTAL DEPTH	4005 PERF.	3668 -	3676
01	1860 N	1102	-0-	-758	-0-	1102	3	N	-0-		111
02	1204 N	890	-0-	-314	-0-	871	3	N	19	9	128
03	1147 N	1043	-0-	-104	-0-	1035	3	N	8	9	135
04	1080 N	924	-0-	-156	-0-	924	3	N			135
05	992 N	982	-0-	-10	-0-	949	3	N	33	9	165
06	1020 N	923	-0-	-97	-0-	921	3	N	2	9	167
07	961 N	908	-0-	-53	-0-	908	3	N			167
08	1116 N	922	-0-	-194	-0-	921	3	N	1	9	168
09	930 N	809	-0-	-121	-0-	792	3	N	17	9	183
10	899 N	498	-0-	-401	-0-	488	3	N	10	9	192
11	900 N	476	-0-	-424	-0-	476	3	N			192
12	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N			192
TOTAL GAS PROD:			9,477	TOTAL CONDENSATE PROD:			81				

H.P.C. (CONGLOMERATE)		//CONT.//		37756 200	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964							
MILLER, J. A.		WELL #:		1	RRCID -> 166149	COMPL. DATE 12/03/1985	TOTAL DEPTH	4040	PERF. 3802	-	3828
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		434 N	365	-0-	-69	-0-	341 3	24 9	N	22	48
02		392 N	373	-0-	-19	-0-	340 3	33 9	N	30	78
03		496 N	406	-0-	-90	-0-	372 3	34 9	N	31	109
04		372 N	372	-0-	-0-	-0-	337 3	35 9	N	32	141
05		410 N	410	-0-	-0-	-0-	344 3	66 9	N	60	141
06		390 N	368	-0-	-22	-0-	345 3	23 9	N	21	162
07		389 N	389	-0-	-0-	-0-	360 3	29 9	N	26	188
08		403 N	391	-0-	-12	-0-	361 3	30 9	N	27	215
09		387 N	387	-0-	-0-	-0-	352 3	35 9	N	32	60
10		403 N	384	-0-	-19	-0-	351 3	33 9	N	30	90
11		390 N	383	-0-	-7	-0-	351 3	32 9	N	29	119
12		403 N	399	-0-	-4	-0-	373 3	26 9	N	24	143
TOTAL GAS PROD:			4,627	TOTAL CONDENSATE PROD:			364				

GRAY, J. D. ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 209267	COMPL. DATE 01/16/1985	TOTAL DEPTH	3896	PERF. 3755	-	3770
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HPM (CONGL. 4300)				37758 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PARKER			
XPLORE OPERATING, LLC				946023											
MOORE H.P.				WELL #:		1		RRCID -> 068863		COMPL. DATE 08/12/1981		TOTAL DEPTH		4423 PERF. 4402 - 4412	
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	48	1	317	3	N	-0-				-0-
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	44	1	337	3	N	-0-				-0-
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	48	1	371	3	N	-0-				-0-
04	360 N	409	-0-	49	-0-	44	1	365	3	N	-0-				-0-
05	434 N	208	-0-	-226	-0-	20	1	188	3	N	-0-				-0-
06	420 N	190	-0-	-230	-0-	26	1	164	3	N	-0-				-0-
07	434 N	154	-0-	-280	-0-	11	1	143	3	N	-0-				-0-
08	217 N	159	-0-	-58	-0-	12	1	147	3	N	-0-				-0-
09	180 N	124	-0-	-56	-0-	9	1	115	3	N	-0-				-0-
10	155 N	91	-0-	-64	-0-	8	1	83	3	N	-0-				-0-
11	150 N	122	-0-	-28	-0-	10	1	112	3	N	-0-				-0-
*12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	23	1	218	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			2,863		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

HPM (CONGL. 4300) //CONT.// 37758 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 XPLORE OPERATING, LLC //CONT.// 946023
 LAMKIN, W.W. WELL #: 2 U RRCID -> 076557 COMPL. DATE 04/19/1978 TOTAL DEPTH 4960 PERF. N/A

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	9640				N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	9640				N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	9640				N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SIMMONS, PHIL WELL #: 1 U RRCID -> 077217 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 4469 - 4487

01	434	N	332	-0-	-102	-0-	43	1	289	3	N	-0-		-0-
02	364	N	339	-0-	-25	-0-	39	1	300	3	N	-0-		-0-
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	53	1	411	3	N	-0-		-0-
04	330	N	384	-0-	54	-0-	41	1	343	3	N	-0-		-0-
05	372	N	329	-0-	-43	-0-	32	1	297	3	N	-0-		-0-
06	450	N	282	-0-	-168	-0-	38	1	244	3	N	-0-		-0-
07	403	N	114	-0-	-289	-0-	8	1	106	3	N	-0-		-0-
08	341	N	263	-0-	-78	-0-	20	1	243	3	N	-0-		-0-
09	270	N	226	-0-	-44	-0-	17	1	209	3	N	-0-		-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	15	1	158	3	N	-0-		-0-
11	240	N	237	-0-	-3	-0-	20	1	217	3	N	-0-		-0-
*12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	45	1	426	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,614			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

H. & R. (BEND CONGL) 37762 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 PALO CROSS, LLC 637384
 ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 099746 COMPL. DATE 05/27/1981 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4580 - 4675

01	403	N	191	-0-	-212	-0-	191	3			N	-0-		-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-		-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-		-0-
04	180	N	143	-0-	-37	-0-	143	3			N	-0-		-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-		-0-
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-		-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-		-0-
08	217	N	73	-0-	-144	-0-	73	3			N	-0-		-0-
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-		-0-
10	186	N	101	-0-	-85	-0-	101	3			N	-0-		-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-		-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,676			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HAGAMAN (RANGER SAND)				37978 590	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: EASTLAND			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726									
HAGAMAN (SOUTH)				WELL #:	9	RRCID -> 138331	COMPL. DATE 11/23/1983	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3584 - 3600			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	2	Y	-0-				-0-
02	224 N	135	-0-	-89	-0-	135	2	Y	-0-				-0-
03	217 N	143	-0-	-74	-0-	143	2	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	136	-0-	136	136	136	2	Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	209	-0-	209	345	209	2	Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	240	-0-	240	585	240	2	Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	226	-0-	226	811	226	2	Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	244	-0-	244	1055	244	2	Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	230	-0-	230	1285	230	2	Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	234	-0-	234	1519	234	2	Y	-0-				-0-
11	1736 N	217	-0-	-1519	-0-	217	2	Y	-0-				-0-
*12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,461		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HAGAMAN (SOUTH)				WELL #:	6	RRCID -> 152254	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3474 - 3480
01	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	2	Y	-0-	-0-
02	392	N	249	-0-	-143	-0-	249	2	Y	-0-	-0-
03	434	N	264	-0-	-170	-0-	264	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	252	-0-	252	252	252	2	Y	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	387	-0-	387	639	387	2	Y	-0-	-0-
06	DLQ	G-10	443	-0-	443	1082	443	2	Y	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	417	-0-	417	1499	417	2	Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	452	-0-	452	1951	452	2	Y	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	426	-0-	426	2377	426	2	Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	432	-0-	432	2809	432	2	Y	-0-	-0-
11	2600	N	402	-0-	-2198	611	402	2	Y	-0-	-0-
*12	1013	N	402	-0-	-611	-0-	402	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,552		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HAGAMAN (SOUTH)				WELL #:	10	RRCID -> 152255	COMPL. DATE 12/03/1983	TOTAL DEPTH	3850	PERF. N/A	
01		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2	Y	-0-	-0-
02		56 N	36	-0-	-20	-0-	36	2	Y	-0-	-0-
03		62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	36	-0-	36	36	36	2	Y	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	55	-0-	55	91	55	2	Y	-0-	-0-
06	DLQ	G-10	63	-0-	63	154	63	2	Y	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	60	-0-	60	214	60	2	Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	65	-0-	65	279	65	2	Y	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	61	-0-	61	340	61	2	Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	62	-0-	62	402	62	2	Y	-0-	-0-
11		459 N	57	-0-	-402	-0-	57	2	Y	-0-	-0-
*12		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				651	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

HAGAMAN (3500)		37978 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726														
HAGAMAN (SOUTH)		WELL #:		2		RRCID -> 105988		COMPL. DATE 06/02/1983		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 3498 - 3542				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
02	168 N	101	-0-	-67	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
03	155 N	107	-0-	-48	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ 6-10	102	-0-	102		102	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ 6-10	156	-0-	156		156	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ 6-10	179	-0-	179		179	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ 6-10	169	-0-	169		169	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ 6-10	182	-0-	182		182	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ 6-10	172	-0-	172		172	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ 6-10	174	-0-	174		174	2			Y	-0-					-0-
11	1296 N	162	-0-	-1134	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
*12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,838				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

REYNOLDS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 110806	COMPL. DATE 05/23/1984	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3482	-	3488
01	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	2	N	-0-		17
02	560	N	506	-0-	-54	-0-	506	2	N	-0-		17
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2	N	-0-		17
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2	N	-0-		17
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2	N	-0-		17
06	630	N	602	-0-	-28	-0-	602	2	N	-0-		17
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2	N	-0-		17
08	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	2	N	-0-		17
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2	N	-0-		17
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2	N	-0-		17
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2	N	-0-		17
12	651	N	574	-0-	-77	-0-	574	2	N	-0-		17
TOTAL GAS PROD:				7,298		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

HAGAMAN (SOUTH)				WELL #:	11	RRCID ->	115492	COMPL. DATE	03/04/1985	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3653 -	3659
01	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2	N	-0-				-0-
02	280	N	172	-0-	-108	-0-	172	2	N	-0-				-0-
03	279	N	182	-0-	-97	-0-	182	2	N	-0-				-0-
04	270	N	174	-0-	-96	-0-	174	2	N	-0-				-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-				-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2	N	-0-				-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2	N	-0-				-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-				-0-
09	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	2	N	-0-				-0-
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2	N	-0-				-0-
11	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	2	N	-0-				-0-
12	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				3,135	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

HAGAMAN (3500) //CONT.// 37978 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
 TAYLOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 119216 COMPL. DATE 10/23/1985 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 3686 - 3692

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HAGLER (CONGL.) 38018 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 GO OIL CORP. 311420
 HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 103807 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 4644 PERF. 4370 - 4390

01	620 N	603	-0-	-17	-0-	603	2			N	-0-			157
02	532 N	491	-0-	-41	-0-	491	2			N	-0-			157
03	620 N	544	-0-	-76	-0-	544	2			N	-0-			157
04	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-			157
05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-			157
06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-			157
07	620 N	611	-0-	-9	-0-	611	2			N	-0-			157
08	620 N	590	-0-	-30	-0-	590	2			N	-0-			157
09	600 N	541	-0-	-59	-0-	541	2			N	-0-			157
10	620 N	551	-0-	-69	-0-	551	2			N	-0-			157
11	570 N	529	-0-	-41	-0-	529	2			N	-0-			157
*12	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-			157
TOTAL GAS PROD:		6,891				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HALL-MCLEROY (DUFFER) 38197 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
 BJB TRANSPORT LLC 072511
 HOMER WELL #: 1 RRCID -> 119695 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3762 - 3782

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HANVEY (CONGL.) 38822 400 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 NT MINERALS, LLC 615872
 KUPP WELL #: 1 RRCID -> 162798 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3795 - 3800

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					1
02	28 #	17	-0-	-11	-0-	17	2			N	-0-					1
03	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					1
04	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					1
05	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					1
06	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					1
07	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					1
08	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					1
09	30 #	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-	1	7			-0-
10	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	30 #	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		220			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HANVEY (LAKE SAND) 38822 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 BACON ENERGY 042398
 MURDOCK NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 105053 COMPL. DATE 03/18/1983 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 3496 - 3516

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

THOMAS, CAGLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 113542 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 3487 - 3495

01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		17			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HANVEY (LAKE SAND) DOWELL OIL & GAS SMITH, WESLEY				//CONT.//	38822 450 227557	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: EASTLAND						
				WELL #:	1	RRCID -> 099933	COMPL. DATE 05/15/1982		TOTAL DEPTH	4154	PERF.	3564	-	3570			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	3			N	-0-					75
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3			N	-0-					75
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3			N	-0-					75
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	3			N	-0-					75
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3			N	-0-					75
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	3			N	-0-					75
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	3			N	-0-					75
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3			N	-0-					75
09	5 N	4	-0-	-0-	-1		4	3			N	-0-					75
*10	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	3			N	-0-					75
*11	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	3			N	-0-					75
*12	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	3			N	-0-					75
TOTAL GAS PROD:			46				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC										355586									
BOGGS, J.B.										WELL #:		3		RRCID -> 132160		COMPL. DATE 09/01/1989		TOTAL DEPTH 4073 PERF. 3493 - 3517	
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-	12								
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	12								
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-	12								
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2	N	-0-	12								
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-	12								
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2	N	-0-	12								
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	12								
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	12								
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	12								
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	12								
11	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2	N	-0-	12								
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	12								
TOTAL GAS PROD: 61										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

WRIGHT & HARRELL														
		WELL #:		1		RRCID -> 162795		COMPL. DATE 10/15/1984		TOTAL DEPTH		4113 PERF. 3501 - 3518		
01	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HANEY (LAKE SAND)		//CONT.//		38822 450	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
HANEY, DON H. OIL INTERESTS INC//CONT.//		355586														
BOGGS, J. B.		WELL #:		1	RRCID -> 162797		COMPL. DATE 03/30/1982		TOTAL	DEPTH	4112	PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					65
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					65
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					65
04	8 N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					65
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					65
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					65
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					65
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					65
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					65
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					65
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					65
*12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					65
TOTAL GAS PROD:		364														
				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

THOMAS ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 185455	COMPL. DATE 01/20/1983	TOTAL DEPTH	4090	PERF. N/A	
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-	-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-	-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-	-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-	-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2	N	-0-	-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-	-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-	-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-	-0-
11	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2	N	-0-	-0-
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				79	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

PITTS-MURDOCK				WELL #:	1	RRCID -> 185456	COMPL. DATE 01/17/1983	TOTAL DEPTH	4148	PERF. 3492	-	3514
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		21
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		21
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-		21
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		21
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		21
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2	N	-0-		21
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-		21
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-		21
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-		21
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-		21
11	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2	N	-0-		21
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		21
TOTAL GAS PROD:				86	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HANVEY (DEAD HORSE CREEK)				38822 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EASTLAND			
IMPERATOR OPERATING, LLC				423125						
HUMPHREY B				WELL #:	3	RRCID -> 086488	COMPL. DATE 05/01/1997	TOTAL DEPTH	899	PERF. 600 - 630
01	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HARDY (MARBLE FALLS) 39035 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN
 BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851
 RANKIN, RAY WELL #: 1 RRCID -> 102347 COMPL. DATE 07/24/1982 TOTAL DEPTH 3386 PERF. 2822 - 2841

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					-0-
12	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		606				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

HARKEN (CONGLOMERATE) 39081 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 ATTIS OPERATING INC. 036637
 PARKS S.J.UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060641 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 3612 - 0

01	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
02	918 X	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
03	918 X	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
05	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
06	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
07	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
08	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
*09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
*10	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
*11	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		9,391				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 061025 COMPL. DATE 07/22/1974 TOTAL DEPTH 5089 PERF. 3907 - 3913

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

HARKEN (CONGLOMERATE)		//CONT.//		39081 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
DALLAS PRODUCTION, INC.				197690									
GATLIN		WELL #:		2	RRCID -> 067993	COMPL. DATE 04/16/1976		TOTAL	DEPTH	4075	PERF. 3810	-	0
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 N	247	-0-	-94	-0-	17	1	230	3	N	-0-		22
02	252 N	154	-0-	-98	-0-	8	1	146	3	N	-0-		22
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	27	1	407	3	N	-0-		22
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	24	1	291	3	N	-0-		22
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	23	1	208	3	N	-0-		22
06	420 N	236	-0-	-184	-0-	23	1	213	3	N	-0-		22
07	341 N	249	-0-	-92	-0-	21	1	228	3	N	-0-		22
08	217 N	76	-0-	-141	-0-	8	1	68	3	N	-0-		22
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	24	1	228	3	N	-0-		22
10	248 N	90	-0-	-158	-0-	9	1	81	3	N	-0-		22
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	N	-0-		22
*12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	28	1	293	3	N	-0-		22
TOTAL GAS PROD:		2,668		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TARPON OIL & GAS CO. ROCKING "R" RANCH				836178								
				WELL #:	1	RRCID -> 260657	COMPL. DATE 04/01/2011	TOTAL DEPTH	3970	PERF. 3491	-	3499
01	6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	3	N	-0-			17
02	6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	6693	3	N	-0-			17
03	6887 X	6887	-0-	-0-	-0-	6887	3	N	-0-			17
04	5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	5906	3	N	-0-			17
05	6014 X	3255	-0-	-2759	-0-	3255	3	N	-0-			17
06	5820 X	-0-	-0-	-5820	-0-			N	-0-			17
07	6014 X	3341	-0-	-2673	-0-	3341	3	N	-0-			17
08	6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	6034	3	N	-0-			17
09	5820 X	4840	-0-	-980	-0-	4840	3	N	-0-			17
10	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	3	N	-0-			17
*11	5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	3	N	-0-			17
12	6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-			N	NO RPT			17
TOTAL GAS PROD:				52,395	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HARKEN (CONGLOMERATE, UPPER)			39081 550	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
LOWRANCE INC.			511345						
BEAN "A"			WELL #:	1 T	RRCID -> 100997	COMPL. DATE 03/23/1980	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 4350 - 4468
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HARRIET, L. (MISS.) 39220 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 CHAPPARAL OPERATING CO. 146225
 ROBEY WELL #: 2 RRCID -> 129978 COMPL. DATE 10/03/1988 TOTAL DEPTH 3517 PERF. 3446 - 3451

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			49
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			49
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-			49
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			49
05	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-			49
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2		N	-0-			49
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			49
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			49
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			49
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			49
11	90 N	10	-0-	-80	-0-	10	2		N	-0-			49
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			49
TOTAL GAS PROD:		637		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARAWAY, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 130833 COMPL. DATE 06/16/1982 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3390 - 3395

01	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2		N	-0-			98
02	140 N	105	-0-	-35	-0-	105	2		N	-0-			98
03	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2		N	-0-			98
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			98
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			98
06	150 N	126	-0-	-24	-0-	126	2		N	-0-			98
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			98
08	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2		N	-0-			98
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			98
10	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2		N	-0-			98
11	150 N	130	-0-	-20	-0-	130	2		N	-0-			98
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			98
TOTAL GAS PROD:		1,456		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARWAY, F. E. WELL #: 2 RRCID -> 130834 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3329 - 3340

01	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2		N	-0-			-0-
02	84 N	71	-0-	-13	-0-	71	2		N	-0-			-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2		N	-0-			-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2		N	-0-			-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2		N	-0-			-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2		N	-0-			-0-
12	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,049		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HARRIS (MARBLE FALLS)				39241 666		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS			
PARKS, RHONE INC.				641520		WELL #:		RRCID -> 123808		COMPL. DATE 03/01/1987		TOTAL DEPTH 3904		PERF. 3775 - 3777	
HARRIS, ROY L.															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	DISPOSITIONS	*	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS	*	EOM BALANCE	
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE		
01	719 N	719	-0-	-0-	-0-	620	2	99	9	N	90	175	1	10	
02	705 N	705	-0-	-0-	-0-	610	2	95	9	N	86			96	
03	736 N	736	-0-	-0-	-0-	625	2	111	9	N	101	174	1	23	
04	710 N	710	-0-	-0-	-0-	611	2	99	9	N	90			113	
05	775 N	677	-0-	-98	-0-	615	2	62	9	N	56			169	
06	720 N	713	-0-	-7	-0-	647	2	66	9	N	60	171	1	58	
07	744 N	684	-0-	-60	-0-	612	2	72	9	N	65			123	
08	682 N	673	-0-	-9	-0-	601	2	72	9	N	65	172	1	16	
09	720 N	689	-0-	-31	-0-	623	2	66	9	N	60			76	
10	682 N	670	-0-	-12	-0-	601	2	69	9	N	63			139	
11	660 N	651	-0-	-9	-0-	585	2	66	9	N	60	170	1	29	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29	
TOTAL GAS PROD:		7,627				TOTAL CONDENSATE PROD:		796							

HARRIS, ROY L.				WELL #:	5	RRCID -> 223832	COMPL. DATE	10/30/2006	TOTAL DEPTH	3935	PERF.	3743 -	3751		
01	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2767	2	55	9	N	50	183	1	6
02	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	2001	2	31	9	N	28			34
03	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2760	2	39	9	N	35			69
04	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2903	2	33	9	N	30			99
05	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3263	2	33	9	N	30			129
06	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3018	2	50	9	N	45	171	1	3
07	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3073	2	22	9	N	20			23
08	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3047	2	28	9	N	25			48
09	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2730	2	17	9	N	15			63
10	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2893	2	18	9	N	16			79
11	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2766	2	33	9	N	30			109
12	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT			109
TOTAL GAS PROD:			31,580			TOTAL CONDENSATE PROD:			324						

HART RANCH (CONGL. 4150)					39408 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
LEXGAS, INC.					500222										
HART RANCH					WELL #: 8762		RRCID -> 104120		COMPL. DATE 11/15/1982		TOTAL DEPTH 5110		PERF. 4144 - 4159		
01	630	N	630	-0-	-0-		-0-	630	2		N	-0-			-0-
02	420	N	380	-0-	-40		-0-	380	2		N	-0-			-0-
03	630	N	630	-0-	-0-		-0-	630	2		N	-0-			-0-
04	670	N	670	-0-	-0-		-0-	670	2		N	-0-			-0-
05	695	N	695	-0-	-0-		-0-	695	2		N	-0-			-0-
06	696	N	696	-0-	-0-		-0-	696	2		N	-0-			-0-
07	600	N	600	-0-	-0-	B	-0-	600	2		N	-0-			-0-
08	625	N	625	-0-	-0-	B	-0-	625	2		N	-0-			-0-
09	651	N	651	-0-	-0-	B	-0-	651	2		N	-0-			-0-
10	501	N	501	-0-	-0-	B	-0-	501	2		N	-0-			-0-
11	555	N	555	-0-	-0-	B	-0-	555	2		N	-0-			-0-
*12	550	N	550	-0-	-0-	B	-0-	550	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:					7,183		TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

HART RANCH (CONGL. 4150)		//CONT.// 39408 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
LEXGAS, INC.		//CONT.// 500222									
HART RANCH 874		WELL #: 2		RRCID -> 282943		COMPL. DATE 08/25/2017		TOTAL DEPTH 4352		PERF. 4130 - 4140	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	7750	2841	-0-	-4909	-0-	2841 2	N	-0-			-0-
02	7000	3653	-0-	-3347	-0-	3653 2	N	-0-			-0-
03	4009 R	4009	-0-	-0-	-0-	4009 2	N	-0-			-0-
04	3840 #	2904	-0-	-936	-0-	2904 2	N	-0-			-0-
05	4030 #	2639	-0-	-1391	-0-	2639 2	N	-0-			-0-
06	3900 #	2428	-0-	-1472	-0-	2428 2	N	-0-			-0-
07	4030 #	2402	-0-	-1628 B	-1628	2402 2	N	-0-			-0-
08	3999 #	2840	-0-	-1159 B	-2787	2840 2	N	-0-			-0-
09	2910 #	2820	-0-	-90 B	-2877	2820 2	N	-0-			-0-
10	2635 #	2690	-0-	55 B	-2822	2690 2	N	-0-			-0-
11	2760 #	2671	-0-	-89 B	-2911	2671 2	N	-0-			-0-
12	2914 #	2601	-0-	-313 B	-3224	2601 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		34,498		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PROCO OPERATING CO., INC.		679595		RRCID -> 216232		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 4560		PERF. 4056 - 4134	
LYON -B-		WELL #: 2									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HART RANCH (MARBLE FALLS CONGL.)		39408 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
LEXGAS, INC.		500222									
HART RANCH 867		WELL #: L 1		RRCID -> 254324		COMPL. DATE 11/20/2009		TOTAL DEPTH 4680		PERF. 4580 - 4588	
01	589 N	446	-0-	-143	-0-	446 2	N	-0-			-0-
02	448 N	327	-0-	-121	-0-	327 2	N	-0-			-0-
03	496 N	330	-0-	-166	-0-	330 2	N	-0-			-0-
04	420 N	280	-0-	-140	-0-	280 2	N	-0-			-0-
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2	N	-0-			-0-
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2	N	-0-			-0-
07	516 N	516	-0-	-0-	-0-	487 2	N	26	26	1	-0-
08	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2	N	-0-			-0-
09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2	N	-0-			-0-
10	527 N	330	-0-	-197	-0-	330 2	N	-0-			-0-
11	540 N	480	-0-	-60	-0-	480 2	N	-0-			-0-
12	558 N	161	-0-	-397	-0-	161 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,930		TOTAL CONDENSATE PROD:		26					

HART RANCH (MARBLE FALLS CONGL.)//CONT.// 39408 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PALO PINTO			
LEXGAS, INC. //CONT.// 500222													
HART RANCH 869 WELL #: 3 RRCID -> 258504 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 4728 PERF. 4564 - 4606													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE				
01	2294 N	2029	-0-	-265	-0-	2029 2	N	-0-	-0-				
02	2100 N	1659	-0-	-441	-0-	1659 2	N	-0-	-0-				
03	2294 N	1708	-0-	-586	-0-	1708 2	N	-0-	-0-				
04	1950 N	1702	-0-	-248	-0-	1702 2	N	-0-	-0-				
05	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903 2	N	-0-	-0-				
06	1650 N	1402	-0-	-248	-0-	1402 2	N	-0-	-0-				
07	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2204 2	N	32	32 1				
08	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286 2	N	-0-	-0-				
09	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465 2	N	-0-	-0-				
10	2232 N	97	-0-	-2135	-0-	97 2	N	-0-	-0-				
11	2220 N	1505	-0-	-715	-0-	1505 2	N	-0-	-0-				
*12	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560 2	N	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:		19,555		TOTAL CONDENSATE PROD:				32					

WEST INLAND ENERGY, INC. 910215													
HART RANCH 23 WELL #: 4 RRCID -> 164302 COMPL. DATE 06/08/1997 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 4108 - 4118													
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2	Y	-0-	23				
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2	Y	-0-	23				
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2	Y	-0-	23				
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	56 2	Y	-0-	23				
05	62 N	12	-0-	-50	-0-	12 2	Y	-0-	23				
06	90 N	17	-0-	-73	-0-	17 2	Y	-0-	23				
07	62 N	13	-0-	-49	-0-	13 2	Y	-0-	23				
08	DLQ G-10	15	-0-	15	15	15 2	Y	-0-	23				
09	DLQ G-10	14	-0-	14	29	14 2	Y	-0-	23				
10	DLQ G-10	13	-0-	13	42	13 2	Y	-0-	23				
*11	57 N	15	-0-	-42	-0-	15 2	Y	-0-	23				
12	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-		Y	NO RPT	23				
TOTAL GAS PROD:		384		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

HART RANCH 23 WELL #: 3 RRCID -> 164303 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3804 - 3814													
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2	Y	-0-	-0-				
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2	Y	-0-	-0-				
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2	Y	-0-	-0-				
04	210 N	176	-0-	-34	-0-	176 2	Y	-0-	-0-				
05	217 N	24	-0-	-193	-0-	24 2	Y	-0-	-0-				
06	210 N	34	-0-	-176	-0-	34 2	Y	-0-	-0-				
07	186 N	25	-0-	-161	-0-	25 2	Y	-0-	-0-				
08	DLQ G-10	31	-0-	31	31	31 2	Y	-0-	-0-				
09	DLQ G-10	28	-0-	28	59	28 2	Y	-0-	-0-				
10	DLQ G-10	25	-0-	25	84	25 2	Y	-0-	-0-				
*11	114 N	30	-0-	-84	-0-	30 2	Y	-0-	-0-				
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		Y	NO RPT	-0-				
TOTAL GAS PROD:		1,101		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

HART RANCH (MARBLE FALLS CONGL.)//CONT.// 39408 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 WEST INLAND ENERGY, INC. //CONT.// 910215
 HART RANCH 23 WELL #: 5 RRCID -> 164304 COMPL. DATE 07/06/1997 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 4248 - 4258

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
04	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
05	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
06	60 N	29	-0-	-31	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	25	-0-	25	25	25	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	23	-0-	23	48	23	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	21	-0-	21	69	21	2			Y	-0-					-0-
*11	94 N	25	-0-	-69	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		355	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

HART RANCH (STRAWN) 39408 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 PROCO OPERATING CO., INC. 679595
 HART RANCH WELL #: 4 RRCID -> 109329 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 1986 PERF. 1410 - 1454

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,130	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

HART RANCH WELL #: 5 RRCID -> 113531 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1409 - 1468

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					37
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					37
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					37
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					37
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					37
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					37
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					37
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					37
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					37
*11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					37
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
TOTAL GAS PROD:		1,453	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

HART RANCH (STRAWN) //CONT.// 39408 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 PROCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 679595
 HART RANCH WELL #: 6 RRCID -> 117097 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 1464 PERF. 946 - 1110

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HART RANCH WELL #: 8 RRCID -> 256671 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 3257 PERF. 2619 - 2627

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HART RANCH WELL #: 10 RRCID -> 278064 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 1952 PERF. 1400 - 1522

01	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					45	
02	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					45	
03	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					45	
04	1050 N	943	-0-	-107	-0-	941	2	2	9	N	2					47	
05	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1160	2	15	9	N	14					61	
06	878 N	878	-0-	-0-	-0-	837	2	41	9	N	37					98	
07	837 N	837	-0-	-0-	-0-	801	2	36	9	N	33	113	1			18	
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	49	2	12	9	N	11					29	
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	369	2	8	9	N	7					36	
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	370	2	6	9	N	5					41	
*11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	108	2	2	9	N	2					43	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43	
TOTAL GAS PROD:		8,250				TOTAL CONDENSATE PROD:		111									

HART RANCH (STRAWN)		//CONT.//		39408 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
PROCO OPERATING CO., INC.		//CONT.//		679595										
BOWDEN-BANE		WELL #:		4	RRCID ->	282944	COMPL. DATE	10/23/2017	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1432 - 1494			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5801	1021	-0-	-4780	-0-	1021	2			N	-0-			-0-
02	4396	332	-0-	-4064	-0-	332	2			N	-0-			-0-
03	331 R	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-			-0-
04	3450 #	15	-0-	-3435	-0-	15	2			N	-0-			-0-
05	1333 #	39	-0-	-1294	-0-	39	2			N	-0-			-0-
06	990 #	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-			-0-
07	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
08	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,738		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STOVALL OPERATING CO.		824339		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
SINGLETON, JOE		WELL #:		6	RRCID ->	236874	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	1580	PERF. 1391 - 1450	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*12	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		33		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HART RANCH (STRAWN 2850)		39408 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
KEATING ENERGY, INC.		453142										
CHANEY, CHARLIE		WELL #:		1	RRCID ->	197011	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	4220	PERF. 2554 - 2584	
01	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2		N	-0-		-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-		-0-
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-		-0-
04	210 N	95	-0-	-115	-0-	95	2		N	-0-		-0-
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-		-0-
06	240 N	176	-0-	-64	-0-	176	2		N	-0-		-0-
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-		-0-
08	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	2		N	-0-		-0-
09	180 N	44	-0-	-136	-0-	44	2		N	-0-		-0-
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-		-0-
11	210 N	99	-0-	-111	-0-	99	2		N	-0-		-0-
*12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,149		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HART RANCH (STRAWN 2850) //CONT.// 39408 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142
 GREEN, WILEY T. WELL #: 4 RRCID -> 209075 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 4628 PERF. 2505 - 2597

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		527 N	413	-0-	-114	-0-	413 2		N	-0-				-0-
02		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-				-0-
03		527 N	390	-0-	-137	-0-	390 2		N	-0-				-0-
04		390 N	313	-0-	-77	-0-	313 2		N	-0-				-0-
05		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2		N	-0-				-0-
06		390 N	253	-0-	-137	-0-	253 2		N	-0-				-0-
07		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2		N	-0-				-0-
08		372 N	368	-0-	-4	-0-	368 2		N	-0-				-0-
09		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		N	-0-				-0-
10		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-				-0-
11		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2		N	-0-				-0-
12		372 N	363	-0-	-9	-0-	363 2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,153				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GREEN, WILEY T. WELL #: 1 RRCID -> 214840 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 2603 - 2609

01		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-				-0-
02		140 N	118	-0-	-22	-0-	118 2		N	-0-				-0-
03		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-				-0-
04		90 N	63	-0-	-27	-0-	63 2		N	-0-				-0-
05		124 N	68	-0-	-56	-0-	68 2		N	-0-				-0-
06		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		N	-0-				-0-
07		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-				-0-
08		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-				-0-
09		150 N	90	-0-	-60	-0-	90 2		N	-0-				-0-
10		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-				-0-
*11		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		N	-0-				-0-
*12		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,311				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 222096 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 4453 PERF. 2642 - 2657

01		310 N	270	-0-	-40	-0-	270 2		N	-0-				-0-
02		308 N	207	-0-	-101	-0-	207 2		N	-0-				-0-
03		279 N	276	-0-	-3	-0-	276 2		N	-0-				-0-
04		270 N	254	-0-	-16	-0-	254 2		N	-0-				-0-
05		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-				-0-
06		270 N	208	-0-	-62	-0-	208 2		N	-0-				-0-
07		248 N	159	-0-	-89	-0-	159 2		N	-0-				-0-
08		217 N	44	-0-	-173	-0-	44 2		N	-0-				-0-
09		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		N	-0-				-0-
10		155 N	108	-0-	-47	-0-	108 2		N	-0-				-0-
11		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N	-0-				-0-
12		310 N	218	-0-	-92	-0-	218 2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,528				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HART RANCH (STRAWN 2850) //CONT.// 39408 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142
 GREEN, WILEY T. WELL #: 5 RRCID -> 237216 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 3019 PERF. 2450 - 2580

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		620 N	617	-0-	-3	-0-	617	2		N	-0-			-0-
02		560 N	536	-0-	-24	-0-	536	2		N	-0-			-0-
03		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2		N	-0-			-0-
04		600 N	374	-0-	-226	-0-	374	2		N	-0-			-0-
05		589 N	403	-0-	-186	-0-	403	2		N	-0-			-0-
06		570 N	518	-0-	-52	-0-	518	2		N	-0-			-0-
07		372 N	367	-0-	-5	-0-	367	2		N	-0-			-0-
08		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2		N	-0-			-0-
09		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2		N	-0-			-0-
10		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-			-0-
11		600 N	545	-0-	-55	-0-	545	2		N	-0-			-0-
12		589 N	548	-0-	-41	-0-	548	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,325				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LEXGAS, INC. 500222
 HART RANCH WELL #: 8763 RRCID -> 116067 COMPL. DATE 01/30/1985 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2854 - 2864

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
02		112 N	101	-0-	-11	-0-	101	2		N	-0-			-0-
03		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
04		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
05		124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2		N	-0-			-0-
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
07		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
08		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
09		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
10		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
11		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
*12		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,225				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HART RANCH 877 WELL #: 8771A RRCID -> 185354 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 4543 PERF. 3100 - 3108

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-			-0-
02		224 N	120	-0-	-104	-0-	120	2		N	-0-			-0-
03		248 N	109	-0-	-139	-0-	109	2		N	-0-			-0-
04		210 N	108	-0-	-102	-0-	108	2		N	-0-			-0-
05		124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2		N	-0-			-0-
06		120 N	101	-0-	-19	-0-	101	2		N	-0-			-0-
07		124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2		N	-0-			-0-
08		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
09		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
10		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
11		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
12		124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,396				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HART RANCH (STRAWN 2850) //CONT.// 39408 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 LEXGAS, INC. //CONT.// 500222
 COLLEEN WELL #: 5 RRCID -> 280323 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 2866 - 2936

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	651 N	510	-0-	-141	-0-	510	2		N	-0-			-0-
02	644 N	473	-0-	-171	-0-	473	2		N	-0-			-0-
03	775 N	504	-0-	-271	-0-	504	2		N	-0-			-0-
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2		N	-0-			-0-
05	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2		N	-0-			-0-
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-			-0-
07	496 N	148	-0-	-348	-0-	148	2		N	-0-			-0-
08	775 N	149	-0-	-626	-0-	149	2		N	-0-			-0-
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
11	150 N	130	-0-	-20	-0-	130	2		N	-0-			-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,296		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
 MCMURREY, M. H. WELL #: 921 RRCID -> 192905 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2427 - 2500

01	124 N	33	-0-	-91	-0-	33	2		N	-0-			-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			-0-
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
05	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2		N	-0-			-0-
06	120 N	52	-0-	-68	-0-	52	2		N	-0-			-0-
07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-			-0-
08	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2		N	-0-			-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
10	155 N	65	-0-	-90	-0-	65	2		N	-0-			-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
*12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,148		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCMURREY D WELL #: 63D RRCID -> 283221 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 4183 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HART RANCH (STRAWN 2850)			//CONT.//		39408 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO							
ROCKER B PRODUCTION, L.L.C.					723239														
GREEN, FLORENCE			WELL #:		1		RRCID -> 199045		COMPL. DATE 01/08/2004		TOTAL DEPTH		4250 PERF. 2552 - 2604						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-						-0-
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-						N	-0-						-0-
03		155 N	155	-0-	-0-	-0-			17 1		138 2	N	-0-						-0-
04		11 N	11	-0-	-0-	-0-			1 1		10 2	N	-0-						-0-
05		17 N	17	-0-	-0-	-0-			3 1		14 2	N	-0-						-0-
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-						N	-0-						-0-
07		11 N	-0-	-0-	-11	-0-						N	-0-						-0-
08		31 N	10	-0-	-21	-0-			1 1		9 2	N	-0-						-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11		10 N	4	-0-	-6	-0-			1 1		3 2	N	-0-						-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:			197				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

SKY RESOURCES, INC.				786408												
DEATON, LAVERNE				WELL #:	1	RRCID -> 185416	COMPL. DATE 09/12/2001	TOTAL DEPTH	4225	PERF. 2748 -	2760					
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-			-0-			
02	196	N	114	-0-	-82	-0-	114 3		N	-0-			-0-			
03	186	N	102	-0-	-84	-0-	102 3		N	-0-			-0-			
04	150	N	111	-0-	-39	-0-	111 3		N	-0-			-0-			
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204 3		N	-0-			-0-			
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		N	-0-			-0-			
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-			-0-			
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182 3		N	-0-			-0-			
09	210	N	174	-0-	-36	-0-	174 3		N	-0-			-0-			
10	186	N	158	-0-	-28	-0-	158 3		N	-0-			-0-			
11	180	N	155	-0-	-25	-0-	155 3		N	-0-			-0-			
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			-0-			
TOTAL GAS PROD:				1,756		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

DEATON, LAVERNE				WELL #:	2	RRCID -> 188090	COMPL. DATE 02/01/2002	TOTAL DEPTH	4224	PERF. 2732 - 2738
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

HART RANCH (STRAWN 2850) //CONT.// 39408 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 SKY RESOURCES, INC. //CONT.// 786408
 DEATON, LAVERNE WELL #: 3 RRCID -> 189088 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 3151 PERF. 2766 - 2830

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-
02	196 N	114	-0-	-82	-0-	114	3		N	-0-			-0-
03	186 N	102	-0-	-84	-0-	102	3		N	-0-			-0-
04	150 N	111	-0-	-39	-0-	111	3		N	-0-			-0-
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			-0-
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-			-0-
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			-0-
09	210 N	173	-0-	-37	-0-	173	3		N	-0-			-0-
10	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	3		N	-0-			-0-
11	180 N	155	-0-	-25	-0-	155	3		N	-0-			-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,755		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DEATON, LAVERNE WELL #: 4 RRCID -> 193855 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2464 - 2566

01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-
02	196 N	114	-0-	-82	-0-	114	3		N	-0-			-0-
03	186 N	102	-0-	-84	-0-	102	3		N	-0-			-0-
04	150 N	111	-0-	-39	-0-	111	3		N	-0-			-0-
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			-0-
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-			-0-
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-
08	341 N	182	-0-	-159	-0-	182	3		N	-0-			-0-
09	210 N	174	-0-	-36	-0-	174	3		N	-0-			-0-
10	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	3		N	-0-			-0-
11	180 N	155	-0-	-25	-0-	155	3		N	-0-			-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,756		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SINGLETON WELL #: 5 RRCID -> 205060 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2498 - 2504

01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-
02	196 N	114	-0-	-82	-0-	114	3		N	-0-			-0-
03	186 N	102	-0-	-84	-0-	102	3		N	-0-			-0-
04	150 N	111	-0-	-39	-0-	111	3		N	-0-			-0-
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			-0-
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-			-0-
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			-0-
09	210 N	174	-0-	-36	-0-	174	3		N	-0-			-0-
10	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	3		N	-0-			-0-
11	180 N	155	-0-	-25	-0-	155	3		N	-0-			-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,756		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HASKELL COUNTY REGULAR SANDERS ENERGY LLC WOLF CAMP UNIT				39583 001 747645	ASSOCIATED	49B	CNTY: HASKELL									
				WELL #: 11	RRCID -> 127399	COMPL. DATE 12/13/1983	TOTAL DEPTH 1699	PERF. 1314	-	1327						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

HAT TOP MOUNTAIN, N. (COOK LIME) CINNABAR OPERATING, LLC FRANKS				39619 333 153510	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: NOLAN				
				WELL #: 1A	RRCID -> 275818	COMPL. DATE 05/01/2013	TOTAL DEPTH 3458	PERF. 3344	-	3352	
01	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	415 2	7 9	N	6	61	
02	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	369 2	4 9	N	4	65	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	434 N	429	-0-	-5 B	-0-	421 2	8 9	N	7	72	
04	420 N	408	-0-	-12 B	-0-	402 2	6 9	N	5	77	
05	403 N	402	-0-	-1 B	-0-	396 2	6 9	N	5	82	
06	420 N	344	-0-	-76 B	-0-	340 2	4 9	N	4	86	
07	434 N	377	-0-	-57 B	-0-	373 2	4 9	N	4	90	
08	403 N	320	-0-	-83 B	-0-	318 2	2 9	N	2	18	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	330 N	283	-0-	-47 B	-0-	280 2	3 9	N	3	21	
10	372 N	203	-0-	-169 B	-0-	203 2		N	-0-	21	
11	300 N	58	-0-	-242 B	-0-	57 2	1 9	N	1	22	
12	279 N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-			N	NO RPT	22	
TOTAL GAS PROD:				3,619	TOTAL CONDENSATE PROD:				41		

HAYMORE (BIG SALINE) TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. HAYMORE FRANCES -A-				39801 500 850964	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS				
				WELL #: 1	RRCID -> 056652	COMPL. DATE 09/12/1973	TOTAL DEPTH 3900	PERF. 3470	-	0	
01	713 N	442	-0-	-271	-0-	442 3		N	-0-	-0-	
02	532 N	318	-0-	-214	-0-	318 3		N	-0-	-0-	
03	651 N	516	-0-	-135	-0-	516 3		N	-0-	-0-	
04	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 3		N	-0-	-0-	
05	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 3		N	-0-	-0-	
06	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 3		N	-0-	-0-	
07	682 N	529	-0-	-153	-0-	529 3		N	-0-	-0-	
08	682 N	642	-0-	-40	-0-	642 3		N	-0-	-0-	
09	690 N	459	-0-	-231	-0-	459 3		N	-0-	-0-	
10	527 N	442	-0-	-85	-0-	442 3		N	-0-	-0-	
11	630 N	564	-0-	-66	-0-	564 3		N	-0-	-0-	
*12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:				6,543	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

HAYNES (CROSS CUT)			39820 100			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BROWN								
ENVOY RESOURCES INC.			253131																	
CHARLES LEE-CLAWSON			WELL #:			2			RRCID -> 115225			COMPL. DATE 02/12/1985			TOTAL DEPTH 1487			PERF. 1432 - 1444		
M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:														-0-	

HAYNES (CROSS CUT SAND)				39820 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN			
CREEK ENERGY, INC.				188579						
HAYNES				WELL #: A 4	RRCID -> 104117	COMPL. DATE 01/25/1983	TOTAL DEPTH	2173	PERF. 1094	- 1098
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HEATHER'S (HOPE, LOWER)				40060 220	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HASKELL		
BOOTSTRAP EXPLORATION, INC.				082968							
HENDRICKS ESTATE "F"				WELL #:	RRCID -> 160195	COMPL. DATE 10/01/1996	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 1560	-	1572
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		N	-0-			47
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		N	-0-			47
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		N	-0-			47
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		N	-0-			47
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		N	-0-			47
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		N	-0-			47
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		N	-0-			47
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		N	-0-			47
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		N	-0-			47
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		N	-0-			47
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		N	-0-			47
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		N	-0-			47
NO RPT							N	NO RPT			47
RECLASSIFIED TO OIL					10/27/2014						
TOTAL GAS PROD: -0-					TOTAL CONDENSATE PROD: -0-						

HEIDENREICH (UPPER MARBLE FALLS) 40157 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 MISSION ENERGY INC. 570410
 COAN WELL #: 4 RRCID -> 138047 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2880 - 2910

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	DISPOSITIONS * * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			34
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			34
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			34
04	4	N	2	-0-	-2	-0-	2 3		N	-0-			34
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			34
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			34
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			34
08	3	N	2	-0-	-1	-0-	2 3		N	-0-			34
09	4	N	3	-0-	-1	-0-	3 3		N	-0-			34
10	3	N	2	-0-	-1	-0-	2 3		N	-0-			34
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			34
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			34
TOTAL GAS PROD:			36	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
 GREGORY "6" WELL #: 1 RRCID -> 140844 COMPL. DATE 01/18/1992 TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2630 - 2648

01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			28
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18 3		N	-0-			28
03	62	N	6	-0-	-56	-0-	6 3		N	-0-			28
04	9	N	1	-0-	-8	-0-	1 3		N	-0-			28
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			28
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			28
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24 3		N	-0-			28
*12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-			28
TOTAL GAS PROD:			71	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HEMPHILL (KING SAND) 40311 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
 WINDOW OPERATING CO., THE 931621
 ADAMI WEST WELL #: 2 RRCID -> 266000 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 4047 PERF. 1540 - 1560

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HENLEY (DUFFER 2740) 40444 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
 CHAPMAN OIL CO. 145860
 TERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113182 COMPL. DATE 08/10/1984 TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2734 - 2737

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HEROD (LAKE) 40728 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 ARCHER PETROLEUM 028882
 WAYWICK WELL #: 2 RRCID -> 111282 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3058 - 3070

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JM INVESTMENTS, L.L.C. 427733
 FREYSCHLAG WELL #: 2 RRCID -> 121918 COMPL. DATE 08/10/1986 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3040 - 3050

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HEROD (LAKE) //CONT.// 40728 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964
 HOPE WELL #: 1 RRCID -> 156651 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 3432 PERF. N/A

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

HERRING (BRENEKE) 40818 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 RINGO RIG LLC 712386
 HERRING, V. WELL #: 2 RRCID -> 098265 COMPL. DATE 01/01/1982 TOTAL DEPTH 1480 PERF. 1366 - 1378

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

HERRING, V. WELL #: 4 RRCID -> 098508 COMPL. DATE 01/26/1982 TOTAL DEPTH 1499 PERF. 1380 - 1382

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

HERRING (WINCHELL)				40818 350	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN								
RINGO RIG LLC				712386											
HERRING, V.				WELL #: 1	RRCID -> 098264	COMPL. DATE 01/29/1982	TOTAL DEPTH	948	PERF.	851 -	853				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HERRING, V.				WELL #: 3	RRCID -> 101424	COMPL. DATE 08/11/1982	TOTAL DEPTH	1496	PERF.	867 -	869
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HERTA ROSE (JENNINGS SAND)				40871 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SHACKELFORD				
KEATING ENERGY, INC.				453142							
ELLIOT, R. B. "18"				WELL #: 1801	RRCID -> 153916	COMPL. DATE 01/11/1995	TOTAL DEPTH	2929	PERF.	2662 -	2672
01	279 N	190	-0-	-89	-0-	190 2	N	-0-			-0-
02	280 N	267	-0-	-13	-0-	267 2	N	-0-			-0-
03	248 N	181	-0-	-67	-0-	181 2	N	-0-			-0-
04	180 N	78	-0-	-102	-0-	78 2	N	-0-			-0-
05	310 N	199	-0-	-111	-0-	199 2	N	-0-			-0-
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2	N	-0-			-0-
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2	N	-0-			-0-
08	186 N	155	-0-	-31	-0-	155 2	N	-0-			-0-
09	210 N	175	-0-	-35	-0-	175 2	N	-0-			-0-
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2	N	-0-			-0-
*11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2	N	-0-			-0-
*12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,219		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HERTA ROSE (MISSISSIPPIAN) 40871 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 KEATING ENERGY, INC. 453142
 CROW WELL #: G 1C RRCID -> 150775 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 4299 PERF. 4178 - 4202

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HIGH HOPES (MORRIS) 41131 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TAYLOR
 BRIDWELL OIL CO. 092480
 BREWER, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 096372 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 3492 PERF. 3453 - 3457

01	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	2			Y	-0-			-0-
02	224 N	155	-0-	-69	-0-	155	2			Y	-0-			-0-
03	279 N	240	-0-	-39	-0-	240	2			Y	-0-			-0-
04	270 N	197	-0-	-73	-0-	197	2			Y	-0-			-0-
05	199 N	199	-0-		-0-	199	2			Y	-0-			-0-
06	240 N	161	-0-	-79	-0-	161	2			Y	-0-			-0-
07	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	217	-0-	217	-0-	217	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	142	-0-	142	-0-	359	142	2		Y	-0-			-0-
10	450 N	91	-0-	-359	-0-	91	2			Y	-0-			-0-
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-			-0-
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,090				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HILL (LAKE-STORAGE) 41446 400 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: EASTLAND
 HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC 388445
 HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017754 COMPL. DATE 11/20/1929 TOTAL DEPTH 3589 PERF. 3532 - 3546

01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	737	1062	1	599
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	174	176	1	597
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	126	182	1	541
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29			570
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	226	207	1	589
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7			596
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	145	181	1	560
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	330	355	1	535
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42			577
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			577
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55			632
*12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36	361	1	307
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,907						

HILL (LAKE-STORAGE) //CONT.// 41446 400 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: EASTLAND												
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC //CONT.// 388445												
HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 017755 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 3592 PERF. 3560 - 3600												
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 017758 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3608 - 3637												
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 017759 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3942 PERF. 3590 - 3632												
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HILL (LAKE STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: EASTLAND							
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445												
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 017760		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT				WELL #:	9	RRCID -> 017761	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3974 PERF.	3598 -	3640
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-				

HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT					WELL #:	10	RRCID -> 017762	COMPL. DATE 02/19/2004	TOTAL DEPTH	4262	PERF. 3546	-	3582
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-					

HILL (LAKE-STORAGE) //CONT.// 41446 400 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: EASTLAND										
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC //CONT.// 388445										
HILL (LAKE) SAND STORAGE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 017763 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3650 - 3685										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 037314 COMPL. DATE 08/23/1962 TOTAL DEPTH 4247 PERF. 3586 - 3634										
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 195168 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 3767 PERF. 3635 - 3656										
01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL (LAKE-STORAGE) //CONT.// 41446 400 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: EASTLAND
 HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC //CONT.// 388445
 MITCHAM, G.P. #3 WELL #: 3 RRCID -> 198496 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3616 - 3650

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WILLIAMS, T.C. WELL #: 4 RRCID -> 198497 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 3615 - 3668

01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT WELL #: 14 RRCID -> 199755 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3608 - 3620

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HILL (LAKE-STORAGE) //CONT.// 41446 400 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: EASTLAND
 HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC //CONT.// 388445
 HILL(LAKE SAND)STORAGE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 199787 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3589 - 3619

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, T. C. WELL #: 5 RRCID -> 212085 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3612 - 3661

01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL (LAKE SAND) WELL #: 17 RRCID -> 212090 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3530 - 3576

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.// 41446 400		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: EASTLAND		
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.// 388445								
HILL (LAKE-SAND)		WELL #: 18		RRCID -> 212091		COMPL. DATE 09/13/2005		TOTAL DEPTH 4036 PERF. 3602 - 3534		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WILLIAMS, T.C.		WELL #: 6		RRCID -> 213087		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3602 - 3640	
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
*12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HILL (LAKE SAND)		WELL #: 21		RRCID -> 215143		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3620 - 3636	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HILL (LAKE-STORAGE) //CONT.// 41446 400 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: EASTLAND
 HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC //CONT.// 388445
 HILL (LAKE SAND) WELL #: 23 RRCID -> 215632 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3598 - 3628

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL (LAKE SAND) WELL #: 20 RRCID -> 215668 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3587 - 3606

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, T. C. WELL #: 3 RRCID -> 215670 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3626 - 3634

01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL (LAKE-STORAGE)														
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC														
WILLIAMS, T. C.														
WELL #: 7 RRCID -> 215673 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3612 - 3622														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HILL (LAKE SAND)														
WELL #: 29 RRCID -> 221602 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3518 - 3530														
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HILL (LAKE SAND)														
WELL #: 24 RRCID -> 225906 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3662 - 3670														
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.// 41446 400		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: EASTLAND		
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.// 388445								
HILL (LAKE SAND)		WELL #: 28		RRCID -> 226454		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 3695 PERF. 3608 - 3618		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HILL (LAKE SAND)		WELL #: 26		RRCID -> 228503		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3353 - 3371	
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HILL (LAKE SAND)		WELL #: 37D		RRCID -> 228514		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 3729 PERF. 3632 - 3680	
01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.// 41446 400		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: EASTLAND				
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.// 388445										
HILL (LAKE SAND)		WELL #: 39		RRCID -> 228515		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3611 - 3618				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HILL (LAKE SAND)		WELL #: 36		RRCID -> 228517		COMPL. DATE 04/24/2017		TOTAL DEPTH 3765 PERF. 3645 - 3668				
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILLIAMS, T. C.		WELL #: 9		RRCID -> 228518		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3626 - 3648				
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: EASTLAND							
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445												
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		31	RRCID -> 234988		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH	3665	PERF.	3551	-	3568		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

HILL (LAKE SAND)				WELL #:	44	RRCID ->	234989	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3538 -	3554
01	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*12	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HILL (LAKE) SAND					WELL #:	40	RRCID -> 234990	COMPL. DATE 11/02/2007	TOTAL DEPTH 3760	PERF. 3653 - 3658
01	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*12	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HILL (LAKE-STORAGE) //CONT.// 41446 400 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: EASTLAND
 HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC //CONT.// 388445
 HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT WELL #: 25 RRCID -> 236767 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3557 - 3572

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HILL (LAKE SAND) WELL #: 22 RRCID -> 237144 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3562 - 3582

01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HILL(LAKE SAND) WELL #: 42H RRCID -> 238288 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 4261 - 4540

01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HILL (LAKE-STORAGE) //CONT.// 41446 400 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: EASTLAND
 HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC //CONT.// 388445
 HILL (LAKE SAND) WELL #: 19 RRCID -> 240184 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3610 - 3640

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HILL (LAKE SAND) WELL #: 16 RRCID -> 240186 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 3676 PERF. 3578 - 3624

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HILLVIEW (CADD0) 41523 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 VAN OPERATING, LTD. 881442
 WALKER-BUCKLER OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262035 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4102 - 4110

01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					51
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					51
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					51
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HITTSO (CONGL) SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY HITTSO EARLINE													41722 300 809930			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PALO PINTO		
WELL #: 1													RRCID -> 064411			COMPL. DATE 09/23/1975			TOTAL DEPTH 4225			PERF. 4047 - 4060		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		527 N	269	-0-	-258	-0-	62 1	207 2	N		-0-													15
02		420 N	410	-0-	-10	-0-	67 1	343 2	N		-0-		12 1											3
03		452 N	452	-0-	-0-	-0-	51 1	401 2	N		-0-													3
04		582 N	582	-0-	-0-	-0-	72 1	510 2	N		-0-													3
05		679 N	679	-0-	-0-	-0-	111 1	542 2	N		24		27 1											-0-
							26 9																	
06		647 N	647	-0-	-0-	-0-	127 1	520 2	N		-0-													-0-
07		650 N	650	-0-	-0-	-0-	116 1	534 2	N		-0-													-0-
08		651 N	629	-0-	-22	-0-	98 1	531 2	N		-0-													-0-
09		591 N	591	-0-	-0-	-0-	89 1	502 2	N		-0-													-0-
10		651 N	594	-0-	-57	-0-	91 1	503 2	N		-0-													-0-
11		600 N	509	-0-	-91	-0-	112 1	397 2	N		-0-													-0-
12		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT													-0-
TOTAL GAS PROD:			6,012			TOTAL CONDENSATE PROD:			24															

HOG MOUNTAIN (BEND CONGL.) VAN OPERATING, LTD. TOMLIN, MYRTLE													41979 500 881442			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STEPHENS		
WELL #: 1													RRCID -> 282132			COMPL. DATE 09/20/1974			TOTAL DEPTH 4175			PERF. 3928 - 3930		
01		341 N	34	-0-	-307	-0-	34 3			N	-0-													-0-
02		280 N	187	-0-	-93	-0-	187 3			N	-0-													-0-
03		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3			N	-0-													-0-
04		30 N	257	-0-	-227	-0-	257 3			N	-0-													-0-
05		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3			N	-0-													-0-
06		270 N	250	-0-	-20	-0-	250 3			N	-0-													-0-
07		279 N	262	-0-	-17	-0-	262 3			N	-0-													-0-
08		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-													-0-
09		240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-													-0-
10		248 N	217	-0-	-31	-0-	217 3			N	-0-													-0-
11		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3			N	-0-													-0-
*12		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3			N	-0-													-0-
TOTAL GAS PROD:			2,096			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-															

HOUSER (DUFFER) JONES, RODGER JONES "B"													42877 500 444265			ASSOCIATED			49B			CNTY: COMANCHE		
WELL #: 1													RRCID -> 152300			COMPL. DATE 11/12/1979			TOTAL DEPTH 2720			PERF. N/A		
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT													-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT													-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT													-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT													-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT													-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT													-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT													-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT													-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT													-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT													-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT													-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT													-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-															

HOUSTON RANCH (STRAWN)			42915 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD								
EOG RESOURCES, INC.			253162														
HOUSTON RANCH 8D			WELL #:		8D		RRCID -> 086416		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 5254		PERF. 220 -		271		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-							TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOWARD (MARBLE FALLS) G. & S. LANDSCAPING, INC. PERKINS				42938 500 291946 WELL #:	NON-ASSOCIATED RRCID -> 141798	EXEMPT COMPL. DATE 06/10/1992	CNTY: BROWN 1781 PERF. 1445 - 1496			
							TOTAL	DEPTH		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

R & D OPERATING, INC.				685874				
HOWARD, ROY				WELL #:	1	RRCID -> 097452	COMPL. DATE 07/31/1981	TOTAL DEPTH 1615 PERF. 1482 - 1488
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

HOWARD J. BASS (MISS.) P.I.D. DRILLING INC MERRICK DAVIS "26"				42973 250 631265	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SHACKELFORD							
				WELL #:	1	RRCID -> 183006	COMPL. DATE 09/30/1996	TOTAL DEPTH	4788	PERF. 4634	-	4758					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

DAVIS, MERRICK "23"				WELL #:	1	RRCID -> 183008	COMPL. DATE 08/28/1996	TOTAL DEPTH	4925	PERF. 4861	-	4890
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2	N	-0-		-0-
02	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	2	N	-0-		-0-
03	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	2	N	-0-		-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2	N	-0-		-0-
05	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	2	N	-0-		-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2	N	-0-		-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2	N	-0-		-0-
08	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2	N	-0-		-0-
09	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2	N	-0-		-0-
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2	N	-0-		-0-
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				7,821		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

HOWELL (CONGL 3900)				43032 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
GANNETT OPERATING LLC				293813									
HOWELL				WELL #:	1 T	RRCID -> 080819	COMPL. DATE 07/21/1978	TOTAL DEPTH	4222	PERF. 3920	-	3929	
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2	Y	-0-		-0-	
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2	Y	-0-		-0-	
03	527	N	450	-0-	-77	-0-	450	2	Y	-0-		-0-	
04	510	N	364	-0-	-146	-0-	364	2	Y	-0-		-0-	
05	620	N	378	-0-	-242 B	-0-	378	2	Y	-0-		-0-	
06	450	N	364	-0-	-86	-0-	364	2	Y	-0-		-0-	
07	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	2	Y	-0-		-0-	
08	300	N	351	-0-	51	51	351	2	Y	-0-		-0-	
09	395	N	344	-0-	-51	-0-	344	2	Y	-0-		-0-	
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2	Y	-0-		-0-	
11	330	N	260	-0-	-70	-0-	260	2	Y	-0-		-0-	
12	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:				4,706	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HOWELL (CONGL 3900)		//CONT.//		43032 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO					
GANNETT OPERATING LLC		//CONT.//		293813												
HOWELL		WELL #:		5	RRCID -> 283057		COMPL. DATE 05/22/2017		TOTAL	DEPTH	4475	PERF.	3906 - 3928			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	17050	11687	-0-	-5363	-0-	11580	2	107	9	N	97	175	1			88
02	15400	10670	-0-	-4730	-0-	10558	2	112	9	N	102					190
03	10974 #	8602	-0-	-2372	-0-	8540	2	62	9	N	56	71	1			175
04	10620 #	6943	-0-	-3677	-0-	6924	2	19	9	N	17					192
05	11811 N	7193	-0-	-4618 B	-0-	7174	2	19	9	N	17					209
06	11430 X	6929	-0-	-4501	-0-	6909	2	20	9	N	18					227
07	11811 X	6552	-0-	-5259	-0-	6534	2	18	9	N	16					243
08	8587 X	6689	-0-	-1898	-0-	6672	2	17	9	N	15					258
09	6960 X	6573	-0-	-387	-0-	6539	2	34	9	N	31					289
10	7192 X	6928	-0-	-264	-0-	6892	2	36	9	N	33					322
11	6930 X	5005	-0-	-1925	-0-	4948	2	57	9	N	52					374
12	6789 X	6150	-0-	-639	-0-	6130	2	20	9	N	18					392
TOTAL GAS PROD:		89,921		TOTAL CONDENSATE PROD:		472										

HRUBETZ (ELLEN)				43073 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: COLEMAN			
ATLAS OPERATING LLC				036587						
SYKES, ALBERT "C"				WELL #:	3	RRCID -> 171084	COMPL. DATE 01/07/1998	TOTAL DEPTH	5486	PERF. 4580 - 4592
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HRUBETZ (GRAY)				43073 525	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
EARTHBOUND RESOURCES LLC				238742									
JOHNSON, RICHARD				WELL #:	7	RRCID -> 128702	COMPL. DATE 09/28/1988	TOTAL DEPTH	4834	PERF. 3804	-	3809	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	961	-0-	961		961	961 2	N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	2897	-0-	2897		3858	2897 2	N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	1527	-0-	1527		5385	1527 2	N	-0-			-0-	
08	6371	986	-0-	-5385		-0-	986 2	N	-0-			-0-	
09	1200 N	1019	-0-	-181		-0-	1019 2	N	-0-			-0-	
10	1240 N	673	-0-	-567		-0-	673 2	N	-0-			-0-	
11	960 N	752	-0-	-208		-0-	752 2	N	-0-			-0-	
*12	483 N	483	-0-	-0-		-0-	483 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:				9,298	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HUBBARD CREEK (STRAWN) VAN OPERATING LTD. HICKMAN "13"				43112 852 881442	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: SHACKELFORD					
WELL #:				3	RRCID -> 153832		COMPL. DATE 04/06/1995		TOTAL DEPTH 4319		PERF. 2603 - 2608					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	895 N	895	-0-	-0-	-0-	28	1	867	3	N	-0-					212
02	921 N	921	-0-	-0-	-0-	28	1	893	3	N	-0-					212
03	706 N	706	-0-	-0-	-0-	28	1	678	3	N	-0-					212
04	870 N	781	-0-	-89	-0-	28	1	753	3	N	-0-					212
05	1023 N	980	-0-	-43	-0-	28	1	952	3	N	-0-					212
06	873 N	873	-0-	-0-	-0-	28	1	845	3	N	-0-					212
07	842 N	842	-0-	-0-	-0-	28	1	814	3	N	-0-					212
08	992 N	851	-0-	-141	-0-	34	1	817	3	N	-0-					212
09	870 N	840	-0-	-30	-0-	34	1	806	3	N	-0-					212
10	873 N	873	-0-	-0-	-0-	34	1	839	3	N	-0-					212
11	810 N	791	-0-	-19	-0-	791	3			N	-0-					212
12	868 N	864	-0-	-4	-0-	34	1	830	3	N	-0-					212
TOTAL GAS PROD:		10,217														
		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

HUDMAN (MARBLE FALLS)				43213	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHACKELFORD			
BRECK OPERATING CORP.				089974									
CRESLENN-PARISH				WELL #:	1	RRCID -> 017772	COMPL. DATE	11/14/1959	TOTAL	DEPTH	4021	PERF.	3951 - 3962
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HUDMAN, E. E.				WELL #:	2	RRCID -> 017773	COMPL. DATE 09/15/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3960 - 3989
01	1054 N	980	-0-	-74	-0-	980	3	N	-0-	-0-
02	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3	N	-0-	-0-
03	1085 N	1065	-0-	-20	-0-	1065	3	N	-0-	-0-
04	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3	N	-0-	-0-
05	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3	N	-0-	-0-
06	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3	N	-0-	-0-
07	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3	N	-0-	-0-
08	1085 N	1048	-0-	-37	-0-	1048	3	N	-0-	-0-
09	1050 N	1043	-0-	-7	-0-	1043	3	N	-0-	-0-
10	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3	N	-0-	-0-
11	1020 N	1010	-0-	-10	-0-	1010	3	N	-0-	-0-
12	1085 N	1010	-0-	-75	-0-	1010	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			12,398	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HUDMAN (MARBLE FALLS)		//CONT.//		43213 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD			
BRECK OPERATING CORP.		//CONT.//		089974								
PARISH, W. A.		WELL #:		1	RRCID -> 017776		COMPL. DATE 03/23/1960		TOTAL DEPTH 4020		PERF. 3966 - 3974	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	279	N	238	-0-	-41	-0-	238 3		N	-0-		-0-
02	252	N	249	-0-	-3	-0-	249 3		N	-0-		-0-
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	272 3		N	-0-		-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-		-0-
05	279	N	236	-0-	-43	-0-	236 3		N	-0-		-0-
06	270	N	252	-0-	-18	-0-	252 3		N	-0-		-0-
07	279	N	249	-0-	-30	-0-	249 3		N	-0-		-0-
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271 3		N	-0-		-0-
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264 3		N	-0-		-0-
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273 3		N	-0-		-0-
11	270	N	264	-0-	-6	-0-	264 3		N	-0-		-0-
12	279	N	276	-0-	-3	-0-	276 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,101		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HUMMEL (CADD0)				43529 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND		
BURK, H.V. TESTAMENTARY TRUST				108791								
BURK, H. V.				WELL #:		1	RRCID -> 043670	COMPL. DATE 10/30/1958	TOTAL DEPTH	2489	PERF.	N/A
01	217	N	98	-0-	-119	-0-	98 2		N	-0-		60
02	196	N	160	-0-	-36	-0-	159 2	1 9	N	1		61
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	191 2	3 9	N	3		64
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	207 2	3 9	N	3		67
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	200 2	2 9	N	2		69
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	212 2	4 9	N	4		73
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	206 2	4 9	N	4		77
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	227 2	6 9	N	5		82
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	226 2	6 9	N	5		87
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	231 2	4 9	N	4		91
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	215 2	10 9	N	9		100
*12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	218 2	10 9	N	9		109
TOTAL GAS PROD:				2,443		TOTAL CONDENSATE PROD:				49		

HYDE (CONGL.)				43957 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC				448761											
HYDE				WELL #:		1		RRCID -> 164511		COMPL. DATE 07/29/1997		TOTAL DEPTH		4197 PERF. 3931 - 3938	
01	155	N	114	-0-	-41	-0-	7	2	107	4	N	-0-			123
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	4			N	-0-			123
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			123
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			123
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-			123
06	120	N	25	-0-	-95	-0-	25	2			N	-0-			123
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-			123
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			123
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-			123
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			123
11	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	2			N	-0-			123
*12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-			123
TOTAL GAS PROD:				1,463		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

HYLTON, NW. (GARDNER SD)				43972 710	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: NOLAN			
ATLAS OPERATING LLC				036587												
HANKS, BILLIE, -A-				WELL #:	19	RRCID ->	049028	COMPL. DATE	09/02/1970	TOTAL DEPTH	6054	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LAMKIN C.W.				WELL #: 4	RRCID -> 068651	COMPL. DATE 05/11/1974				TOTAL DEPTH	6335	PERF. 5837 -		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

I. C. (CADD0)				44070 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: EASTLAND		
GREENHAW, MORRIS R.				331530							
COURTNEY, M. K.				WELL #:	2	RRCID -> 132691	COMPL. DATE 01/11/1985	TOTAL DEPTH	3938	PERF. 3152 -	3215
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

I. L. & M. (CONGL.)														CNTY: EASTLAND	
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC															
LONG															
WELL #: 2 RRCID -> 185506 COMPL. DATE 01/11/1986 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3102 - 3110															
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

I. L. & M. (UPPER CONGL.)														CNTY: EASTLAND	
BIG STATE INDUSTRIES, INC.															
FOX															
WELL #: 3 RRCID -> 125887 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3108 - 3116															
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	313	2	7	9	N	6			64
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	277	2	9	9	N	8			72
03	899	N	361	-0-	-538	-0-	361	2			N	-0-			72
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	322	2	7	9	N	6			78
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	310	2	3	9	N	3			81
06	360	N	281	-0-	-79	-0-	280	2	1	9	N	1			82
07	341	N	233	-0-	-108	-0-	220	2	13	9	N	12			94
08	310	N	229	-0-	-81	-0-	218	2	11	9	N	10			104
09	270	N	216	-0-	-54	-0-	210	2	6	9	N	5			109
10	248	N	201	-0-	-47	-0-	200	2	1	9	N	1			110
11	210	N	191	-0-	-19	-0-	190	2	1	9	N	1			111
12	217	N	186	-0-	-31	-0-	185	2	1	9	N	1			112
TOTAL GAS PROD: 3,146														TOTAL CONDENSATE PROD: 54	

CHENOWETH, GROVER														CNTY: EASTLAND	
CANTWELL															
WELL #: 1 RRCID -> 129763 COMPL. DATE 08/17/1988 TOTAL DEPTH 3626 PERF. 3184 - 3199															
01	465	N	402	-0-	-63	-0-	402	2			N	-0-			51
02	420	N	341	-0-	-79	-0-	341	2			N	-0-			51
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-			51
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-			51
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-			51
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-			51
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-			51
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-			51
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-			51
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-			51
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-			51
*12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-			51
TOTAL GAS PROD: 7,540														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

I. L. & M. (UPPER CONGL.)		//CONT.//		44110 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
D & R ENTERPRISES				196846												
MINCHEW		WELL #:		1		RRCID -> 128033		COMPL. DATE 07/20/1988		TOTAL DEPTH		3557 PERF. 3180 - 3210				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	441	2	8	9	N	7					65
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	377	2	6	9	N	5					70
03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	478	2	8	9	N	7					77
04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	426	2	7	9	N	6	75	1			8
05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	435	2	4	9	N	4					12
06	480 N	421	-0-	-59	-0-	417	2	4	9	N	4					16
07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	431	2	3	9	N	3					19
08	434 N	427	-0-	-7	-0-	420	2	7	9	N	6					25
09	420 N	416	-0-	-4	-0-	408	2	8	9	N	7					32
10	434 N	411	-0-	-23	-0-	405	2	6	9	N	5					37
11	420 N	390	-0-	-30	-0-	384	2	6	9	N	5					42
12	434 N	395	-0-	-39	-0-	391	2	4	9	N	4					46
TOTAL GAS PROD:		5,084				TOTAL CONDENSATE PROD:		63								

LEWIS, CLYDELL				WELL #:	1	RRCID -> 128742	COMPL. DATE 10/14/1988	TOTAL DEPTH 3826	PERF. 3176	- 3212
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-	-0-
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	108	2	N	-0-	-0-
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-	-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-	-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-	-0-
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2	N	-0-	-0-
07	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2	N	-0-	-0-
08	124 N	120	-0-	-1	-0-	120	2	N	-0-	-0-
09	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	2	N	-0-	-0-
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2	N	-0-	-0-
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2	N	-0-	-0-
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,434	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MINCHEW				WELL #:	2	RRCID -> 129223	COMPL. DATE 12/01/1988	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3178	-	3200
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-		2
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	2	N	-0-		2
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-		2
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-		2
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-		2
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		2
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-		2
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-		2
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2	N	-0-		2
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2	N	-0-		2
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2	N	-0-		2
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2	N	-0-		2
TOTAL GAS PROD:				718		TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-					

I. L. & M. (UPPER CONGL.) //CONT.// 44110 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND													
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206													
FOX, T. WELL #: 2A RRCID -> 125725 COMPL. DATE 09/16/1987 TOTAL DEPTH 3466 PERF. 3069 - 3075													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			79
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			79
03	217 N	120	-0-	-97	-0-	120	2		N	-0-			79
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			79
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-			79
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			79
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	120	2	1	9	N	1		80
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	115	2	1	9	N	1		81
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	1			82
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	1			83
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	120	2	1	9	N	1		84
*12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	120	2	1	9	N	1		85
TOTAL GAS PROD:		1,163		TOTAL CONDENSATE PROD:		6							

IBEX (CADD0 LIME) 44163 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD													
BRECK OPERATING CORP. 089974													
COMPTON WELL #: 2 RRCID -> 017785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3364 - 3450													
01	806 N	761	-0-	-45	-0-	761	3		N	-0-			-0-
02	728 N	718	-0-	-10	-0-	718	3		N	-0-			-0-
03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3		N	-0-			-0-
04	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3		N	-0-			-0-
05	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3		N	-0-			-0-
06	810 N	805	-0-	-5	-0-	805	3		N	-0-			-0-
07	837 N	814	-0-	-23	-0-	814	3		N	-0-			-0-
08	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	3		N	-0-			-0-
09	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3		N	-0-			-0-
10	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	3		N	-0-			-0-
11	810 N	798	-0-	-12	-0-	798	3		N	-0-			-0-
12	837 N	796	-0-	-41	-0-	796	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,740		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COMPTON WELL #: 3 RRCID -> 017786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3330 - 3358													
01	217 N	211	-0-	-6	-0-	15	1	196	3	N	-0-		-0-
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	15	1	216	3	N	-0-		-0-
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	15	1	235	3	N	-0-		-0-
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	15	1	220	3	N	-0-		-0-
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	15	1	233	3	N	-0-		-0-
06	240 N	228	-0-	-12	-0-	15	1	213	3	N	-0-		-0-
07	248 N	234	-0-	-14	-0-	15	1	219	3	N	-0-		-0-
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	15	1	238	3	N	-0-		-0-
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	15	1	242	3	N	-0-		-0-
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	15	1	259	3	N	-0-		-0-
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	15	1	246	3	N	-0-		-0-
12	279 N	257	-0-	-22	-0-	15	1	242	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,939		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

IBEX (CADD O LIME)				//CONT.//	44163 142	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: SHACKELFORD				
BRECK OPERATING CORP.				//CONT.//	089974											
COMPTON, C. A.				WELL #:	5	RRCID -> 017787		COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. 3525 - 3560		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	248 N	237	-0-	-11	-0-	15 2	1 9	220	3	N	2					53
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	15 1	1	242	3	N	-0-					53
03	279 N	277	-0-	-2	-0-	15 1	1	262	3	N	-0-					53
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	15 1	1	245	3	N	-0-					53
05	279 N	276	-0-	-3	-0-	15 1	1	261	3	N	-0-					53
06	270 N	254	-0-	-16	-0-	15 1	1	239	3	N	-0-					53
07	279 N	260	-0-	-19	-0-	15 1	1	245	3	N	-0-					53
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	15 1	1	266	3	N	-0-					53
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	15 1	1	270	3	N	-0-					53
10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	15 1	1	292	3	N	-0-					53
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	15 1	1	278	3	N	10					63
12	310 N	290	-0-	-20	-0-	15 1	1	275	3	N	-0-					63
TOTAL GAS PROD:		3,288				TOTAL CONDENSATE PROD:				12						

WITTY, J. J.				WELL #:	3	RRCID -> 017789	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3454 - 3470
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3	N	-0-		-0-
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3	N	-0-		-0-
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3	N	-0-		-0-
04	360 N	341	-0-	-19	-0-	341	3	N	-0-		-0-
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3	N	-0-		-0-
06	360 N	326	-0-	-34	-0-	326	3	N	-0-		-0-
07	341 N	333	-0-	-8	-0-	333	3	N	-0-		-0-
08	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	3	N	-0-		-0-
09	330 N	317	-0-	-13	-0-	317	3	N	-0-		-0-
10	341 N	321	-0-	-20	-0-	321	3	N	-0-		-0-
11	330 N	314	-0-	-16	-0-	314	3	N	-0-		-0-
12	341 N	333	-0-	-8	-0-	333	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,003			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GURNEY				WELL #:	1	RRCID -> 041245	COMPL.	DATE 02/21/1967	TOTAL	DEPTH	4473	PERF.	3504	-	3584
01	2666	N	2482	-0-	-184	-0-	10	1	2472	3	N	-0-			-0-
02	2408	N	2359	-0-	-49	-0-	10	1	2349	3	N	-0-			-0-
03	2790	N	2627	-0-	-163	-0-	10	1	2617	3	N	-0-			-0-
04	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	10	1	2504	3	N	-0-			-0-
05	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	10	1	2660	3	N	-0-			-0-
06	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	10	1	2557	3	N	-0-			-0-
07	2604	N	2602	-0-	-2	-0-	10	1	2592	3	N	-0-			-0-
08	2666	N	2637	-0-	-29	-0-	10	1	2627	3	N	-0-			-0-
09	2580	N	2566	-0-	-14	-0-	10	1	2556	3	N	-0-			-0-
10	2604	N	2572	-0-	-32	-0-	10	1	2562	3	N	-0-			-0-
11	2550	N	2526	-0-	-24	-0-	10	1	2516	3	N	-0-			-0-
12	2666	N	2553	-0-	-113	-0-	10	1	2543	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			30,675		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

IBEX (CADD O LIME)		//CONT.//		44163 142	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD				
BRECK OPERATING CORP.		//CONT.//		089974									
JACKSON, COLE		WELL #:		1	RRCID -> 042292		COMPL. DATE 06/15/1967		TOTAL DEPTH		3625	PERF. 3377 - 3540	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1568 3	3	9	N	3			79
02	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337 3			N	-0-			79
03	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470 3			N	-0-			79
04	1320 N	1160	-0-	-160	-0-	1158 3	2	9	N	2			81
05	1364 N	1326	-0-	-38	-0-	1326 3			N	-0-			81
06	1320 N	1174	-0-	-146	-0-	1174 3			N	-0-			81
07	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399 3			N	-0-			81
08	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529 3			N	-0-			81
09	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475 3			N	-0-			81
10	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547 3			N	-0-			81
11	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1447 3	21	9	N	19			100
*12	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454 3			N	-0-			100
TOTAL GAS PROD:		16,910		TOTAL CONDENSATE PROD:		24							

ELLIOT -7-		WELL #:		1	RRCID -> 049559		COMPL. DATE 01/30/1971		TOTAL DEPTH		3719	PERF. 3544 - 0	
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	20 1	250	3	N	2			78
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	20 1	265	3	N	1			79
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	20 1	290	3	N	-0-			79
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	20 1	283	3	N	-0-			79
05	248 N	241	-0-	-7	-0-	20 1	221	3	N	-0-			79
06	240 N	176	-0-	-64	-0-	20 1	156	3	N	-0-			79
07	248 N	192	-0-	-56	-0-	20 1	172	3	N	-0-			79
08	248 N	226	-0-	-22	-0-	20 1	206	3	N	-0-			79
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	20 1	216	3	N	-0-			79
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	20 1	220	3	N	-0-			79
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	20 1	205	3	N	-0-			79
12	248 N	223	-0-	-25	-0-	20 1	203	3	N	-0-			79
TOTAL GAS PROD:		2,930		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

VIERTTEL-CULLERS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 055311		COMPL. DATE 04/03/1973		TOTAL DEPTH		3652	PERF. N/A	
01	806 N	661	-0-	-145	-0-	30 1	623	3	N	7	179	1	17
02	700 N	653	-0-	-47	-0-	30 1	623	3	N	-0-			17
03	744 N	734	-0-	-10	-0-	30 1	703	3	N	1			18
04	683 N	683	-0-	-0-	-0-	30 1	653	3	N	-0-			18
05	723 N	723	-0-	-0-	-0-	30 1	693	3	N	-0-			18
06	720 N	712	-0-	-8	-0-	30 1	682	3	N	-0-			18
07	713 N	707	-0-	-6	-0-	30 1	676	3	N	1			19
08	713 N	704	-0-	-9	-0-	30 1	674	3	N	-0-			19
09	720 N	587	-0-	-133	-0-	30 1	556	3	N	1			20
10	713 N	428	-0-	-285	-0-	30 1	398	3	N	-0-			20
11	690 N	501	-0-	-189	-0-	30 1	471	3	N	-0-			20
12	620 N	474	-0-	-146	-0-	30 1	444	3	N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:		7,567		TOTAL CONDENSATE PROD:		10							

IBEX (CADD0 LIME)		//CONT.//		44163 142	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD								
D.J.F. SERVICES, INC.				196279													
ELLIOTT, RAY		WELL #:		4	RRCID -> 051423		COMPL. DATE 10/26/1971		TOTAL DEPTH 9220		PERF. 3388 - 3565						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

PETEX WILD		659782													
				WELL #:	12	RRCID -> 059369	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4324	PERF.	3410 -	3505		
01	282 N	282	-0-	-0-		-0-	282	2		N	-0-			9	
02	254 N	254	-0-	-0-		-0-	254	2		N	-0-			9	
03	243 N	243	-0-	-0-		-0-	243	2		N	-0-			9	
04	270 N	160	-0-	-110		-0-	160	2		N	-0-			9	
05	279 N	173	-0-	-106		-0-	173	2		N	-0-			9	
06	240 N	136	-0-	-104		-0-	136	2		N	-0-			9	
07	176 N	176	-0-	-0-		-0-	176	2		N	-0-			9	
08	191 N	191	-0-	-0-		-0-	191	2		N	-0-			9	
09	252 N	252	-0-	-0-		-0-	252	2		N	-0-			9	
10	314 N	314	-0-	-0-		-0-	314	2		N	-0-			9	
11	291 N	291	-0-	-0-		-0-	291	2		N	-0-			9	
*12	249 N	249	-0-	-0-		-0-	249	2		N	-0-			9	
TOTAL GAS PROD:		2,721				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ROBERTS				WELL #:	1	RRCID -> 147229	COMPL. DATE 05/28/1993	TOTAL DEPTH	4278	PERF.	3533 -	3540	
01	744 N	617	-0-	-127	-0-	617	2			N	-0-	75	
02	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-	75	
03	876 N	876	-0-	-0-	-0-	723	2	153	9	N	139	214	
04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	611	2		6	9	N	5	
05	837 N	454	-0-	-383	-0-	442	2		12	9	N	11	
06	810 N	787	-0-	-23	-0-	787	2				N	-0-	
07	769 N	769	-0-	-0-	-0-	732	2	37	9	N	34	162 1	
08	743 N	743	-0-	-0-	-0-	714	2	29	9	N	26	102	
09	780 N	736	-0-	-44	-0-	690	2	46	9	N	42	230	
10	775 N	671	-0-	-104	-0-	646	2	25	9	N	23	128	
11	734 N	734	-0-	-0-	-0-	694	2	40	9	N	36	170	
12	775 N	704	-0-	-71	-0-	704	2			N	-0-	219	
TOTAL GAS PROD:				8,486	TOTAL CONDENSATE PROD:				316	229			
										157	1	72	

IBEX, EAST (CADD O LIME)		44164 142		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
AVAD OPERATING, LLC		037877												
ELLIOTT		WELL #:		3		RRCID -> 121467		COMPL. DATE 06/06/1986		TOTAL DEPTH 4370		PERF. 3368 - 3450		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-			-0-
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-			-0-
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-			-0-
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-			-0-
05	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-			-0-
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-			-0-
07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-			-0-
08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-			-0-
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-			-0-
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-			-0-
11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-			-0-
*12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,026				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PETEX WILD		659782		WELL #:		8		RRCID -> 017794		COMPL. DATE 03/13/1953		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 3419 - 3445	
01	837 N	803	-0-	-34	-0-	803	2	N	-0-								10
02	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2	N	-0-								10
03	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2	N	-0-								10
04	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2	N	-0-								10
05	1116 N	947	-0-	-169	-0-	947	2	N	-0-								10
06	1080 N	810	-0-	-270	-0-	810	2	N	-0-								10
07	1054 N	1010	-0-	-44	-0-	1010	2	N	-0-								10
08	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2	N	-0-								10
09	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2	N	-0-								10
10	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2	N	-0-								10
11	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2	N	-0-								10
*12	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2	N	-0-								10
TOTAL GAS PROD:		12,690		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

WILD-PARDEE				WELL #:	1	RRCID -> 188080	COMPL. DATE 02/22/2002	TOTAL DEPTH	3870	PERF. 3506	-	3522
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

IBEX, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 44164 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 WHITT OIL & GAS, INC. 921150
 ELLIOTT WELL #: 1051 RRCID -> 171534 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 4422 PERF. 3380 - 3470

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 2		N	-0-			-0-
02		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2		N	-0-			-0-
03		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 2		N	-0-			-0-
04		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 2		N	-0-			-0-
05		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 2		N	-0-			-0-
06		600 N	538	-0-	-62	-0-	538 2		N	-0-			-0-
07		620 N	532	-0-	-88	-0-	532 2		N	-0-			-0-
08		620 N	495	-0-	-125	-0-	495 2		N	-0-			-0-
09		540 N	458	-0-	-82	-0-	458 2		N	-0-			-0-
10		527 N	460	-0-	-67	-0-	460 2		N	-0-			-0-
11		480 N	436	-0-	-44	-0-	436 2		N	-0-			-0-
12		465 N	433	-0-	-32	-0-	433 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,835		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

IBEX, EAST (MARBLE FALLS) 44164 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 BRECK OPERATING CORP. 089974
 COMPTON, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 017796 COMPL. DATE 12/19/1959 TOTAL DEPTH 4308 PERF. 3998 - 4006

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

IBEX SOUTH (JENNINGS) 44168 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
 VAN OPERATING, LTD. 881442
 SPURGIN, KENNITH WELL #: 2 RRCID -> 123993 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 4326 PERF. 2502 - 2512

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3		N	-0-			-0-
02		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3		N	-0-			-0-
03		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3		N	-0-			-0-
04		270 N	44	-0-	-226	-0-	44 3		N	-0-			-0-
05		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-			-0-
06		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3		N	-0-			-0-
07		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-			-0-
08		279 N	174	-0-	-105	-0-	174 3		N	-0-			-0-
09		270 N	154	-0-	-116	-0-	154 3		N	-0-			-0-
10		279 N	162	-0-	-117	-0-	162 3		N	-0-			-0-
11		180 N	150	-0-	-30	-0-	150 3		N	-0-			-0-
*12		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,762		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

IBEX, SW (CONGL. LOWER)			44170 200			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD																	
PETEX			659782																										
MUSSELMAN, J.E., SR.			WELL #:			1			RRCID -> 122053			COMPL. DATE 08/22/1986			TOTAL DEPTH 4350			PERF. 4020 - 4030											
M			GAS INJECT. (I)			MONTHLY			CUMU STATUS			* * DISPOSITIONS			* * DISPOSITIONS			EOM											
0			PROD GAS LIFT(L)			STATUS(CODE)			(-) UNDERAGE			AMT CODE			AMT CODE			BALANCE											
01			1488 N			1452			-0-			-36			-0-			1452 2			N			-0-			-0-		
02			1320 N			1320			-0-			-0-			-0-			1320 2			N			-0-			-0-		
03			1472 N			1472			-0-			-0-			-0-			1472 2			N			-0-			-0-		
04			1410 N			1351			-0-			-59			-0-			1351 2			N			-0-			-0-		
05			1457 N			1431			-0-			-26			-0-			1431 2			N			-0-			-0-		
06			1513 N			1513			-0-			-0-			-0-			1513 2			N			-0-			-0-		
07			1687 N			1687			-0-			-0-			-0-			1687 2			N			-0-			-0-		
08			1426 N			1330			-0-			-96			-0-			1330 2			N			-0-			-0-		
09			1500 N			1322			-0-			-178			-0-			1322 2			N			-0-			-0-		
10			1581 N			1381			-0-			-200			-0-			1381 2			N			-0-			-0-		
11			1357 N			1357			-0-			-0-			-0-			1357 2			N			-0-			-0-		
*12			1426 N			1426			-0-			-0-			-0-			1426 2			N			-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			17,042									TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-														

ILES (CONGLOMERATE)										44281 333 ASSOCIATED				49B				CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.										213703											
ILES, G. H. "B"										WELL #: 3				RRCID -> 169210				COMPL. DATE 07/13/1998			
										TOTAL DEPTH 4200				PERF. 4035 - 4037							
01		1705 #	1520	-0-	-185	-0-	1520	3			N	-0-					-0-				
02		1540 #	1400	-0-	-140	-0-	1400	3			N	-0-					-0-				
03		1704 R	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-					-0-				
04		1620 #	1598	-0-	-22	-0-	1598	3			N	-0-					-0-				
05		1573 R	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					-0-				
06		1650 #	1242	-0-	-408	-0-	1242	3			N	-0-					-0-				
07		1705 #	1644	-0-	-61	-0-	1644	3			N	-0-					-0-				
08		1705 #	1600	-0-	-105	-0-	1600	3			N	-0-					-0-				
09		1590 #	1514	-0-	-76	-0-	1514	3			N	-0-					-0-				
10		1643 #	1551	-0-	-92	-0-	1551	3			N	-0-					-0-				
11		1590 #	1478	-0-	-112	-0-	1478	3			N	-0-					-0-				
12		1643 #	1498	-0-	-145	-0-	1498	3			N	-0-					-0-				
TOTAL GAS PROD:										18,322				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

ILES, G. H.										WELL #: 11				RRCID -> 219662				COMPL. DATE N/A			
										TOTAL DEPTH 4025				PERF. 3974 - 3980							
01		1116 #	926	-0-	-190	-0-	926	3			N	-0-					-0-				
02		1013 R	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-				
03		1126 R	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-				
04		1020 #	899	-0-	-121	-0-	899	3			N	-0-					-0-				
05		1116 #	1027	-0-	-89	-0-	1027	3			N	-0-					-0-				
06		1080 #	1023	-0-	-57	-0-	1023	3			N	-0-					-0-				
07		1116 #	973	-0-	-143	-0-	973	3			N	-0-					-0-				
08		1116 #	925	-0-	-191	-0-	925	3			N	-0-					-0-				
09		1020 #	975	-0-	-45	-0-	975	3			N	-0-					-0-				
10		1054 #	911	-0-	-143	-0-	911	3			N	-0-					-0-				
11		1020 #	1004	-0-	-16	-0-	1004	3			N	-0-					-0-				
12		1023 #	1017	-0-	-6	-0-	1017	3			N	-0-					-0-				
TOTAL GAS PROD:										11,819				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

ILES (CONGLOMERATE)		//CONT.//		44281 333	ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS							
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703												
ILES, G.H. "A"		WELL #:		1	RRCID -> 219664		COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	4180	PERF.	4036	-	4042	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2945 #	2701	-0-	-244	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
02	2660 #	2341	-0-	-319	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
03	2821 #	2583	-0-	-238	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
04	2730 #	2591	-0-	-139	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
05	2759 #	2552	-0-	-207	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
06	2631 R	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
07	2666 #	2636	-0-	-30	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
08	2666 #	2649	-0-	-17	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
09	2640 #	2607	-0-	-33	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
10	2728 #	2622	-0-	-106	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
11	2640 #	2536	-0-	-104	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
12	2697 #	2568	-0-	-129	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		31,017				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741											
GOGGAN				WELL #:		1		RRCID -> 181631		COMPL. DATE 12/18/2000		TOTAL DEPTH		4294 PERF. 4106 - 4124	
01	899 #	733	-0-	-166	-0-	733	2		N	-0-					32
02	700 #	601	-0-	-99	-0-	601	2		N	-0-					32
03	837 #	690	-0-	-147	-0-	690	2		N	-0-					32
04	810 #	776	-0-	-34	-0-	776	2		N	-0-					32
05	837 #	759	-0-	-78	-0-	759	2		N	-0-					32
06	746 R	746	-0-	-0-	-0-	746	2		N	-0-					32
07	806 #	698	-0-	-108	-0-	698	2		N	-0-					32
08	806 #	644	-0-	-162	-0-	644	2		N	-0-					32
09	780 #	614	-0-	-166	-0-	614	2		N	-0-					32
10	775 #	753	-0-	-22	-0-	753	2		N	-0-					32
11	757 R	757	-0-	-0-	-0-	757	2		N	-0-					32
*12	776 R	776	-0-	-0-	-0-	776	2		N	-0-					32
TOTAL GAS PROD:			8,547		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

GOGGAN				WELL #:	2	RRCID -> 199196	COMPL. DATE 12/01/2003	TOTAL DEPTH	4245	PERF. 4188	-	4200
01	186 #	8	-0-	-178	-0-	8	2	N	-0-			5
02	140 #	7	-0-	-133	-0-	7	2	N	-0-			5
03	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			5
04	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			5
05	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			5
06	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			5
07	8 #	7	-0-	-1	-0-	7	2	N	-0-			5
08	8 #	7	-0-	-1	-0-	7	2	N	-0-			5
09	8 #	7	-0-	-1	-0-	7	2	N	-0-			5
10	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			5
11	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			5
*12	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			5
TOTAL GAS PROD:			92	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ILES (CONGLOMERATE)		//CONT.//		44281 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS			
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.//		475741						
CUSTARD - PITTS		WELL #:		1	RRCID -> 215858	COMPL. DATE 02/13/2006	TOTAL DEPTH	4385	PERF. 4310 - 4330	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CUSTARD-PITTS		WELL #:		2	RRCID -> 225565	COMPL. DATE 01/18/2007	TOTAL DEPTH	4483	PERF. 3992 - 4012	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					175
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					175
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					175
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					175
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					175
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					175
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					175
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					175
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					175
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					175
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					175
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					175
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ILES (CONGLOMERATE, UPPER)				44281 666		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS							
DELTA OIL & GAS LTD.				213703													
HARALSON				WELL #:		7		RRCID -> 218879		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		4148 PERF. 4002 - 4022	
01	496	N	375	-0-	-121	B	-0-	375	3		N	-0-				-0-	
02	448	N	427	-0-	-21	B	-0-	427	3		N	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	496	N	388	-0-	-108	B	-0-	388	3		N	-0-				-0-	
04	417	N	417	-0-	-0-	B	-0-	417	3		N	-0-				-0-	
05	465	N	446	-0-	-19	B	-0-	446	3		N	-0-				-0-	
06	477	N	477	-0-	-0-	B	-0-	477	3		N	-0-				-0-	
07	434	N	418	-0-	-16	B	-0-	418	3		N	-0-				-0-	
08	434	N	405	-0-	-29	B	-0-	405	3		N	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	480	N	458	-0-	-22	B	-0-	458	3		N	-0-				-0-	
10	411	N	411	-0-	-0-	B	-0-	411	3		N	-0-				-0-	
11	390	N	390	-0-	-0-	B	-0-	390	3		N	-0-				-0-	
12	465	N	372	-0-	-93	B	-0-	372	3		N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:				4,984	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

ILES (CONGLOMERATE, UPPER) //CONT.// 44281 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS
 DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
 ILES, G. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 221381 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4061 - 4063

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	403 N	304	-0-	-99 B	-4882	304	3		N	-0-				-0-
02	336 N	522	-0-	186 B	-4696	522	3		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1974	CANCELLED UNDERAGE ->		-2722								
03	248 N	360	-0-	112 B	-1862	360	3		N	-0-				-0-
04	300 N	33	-0-	-267 B	-1862	33	3		N	-0-				-0-
05	589 N	30	-0-	-559 B	-1862	30	3		N	-0-				-0-
06	360 N	12	-0-	-348 B	-1862	12	3		N	-0-				-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-1862				N	-0-				-0-
08	31 N	395	-0-	364 B	-1498	395	3		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-1498								
09	1513 N	1513	-0-	-0- B	-0-	1513	3		N	-0-				-0-
10	1035 N	1035	-0-	-0- B	-0-	1035	3		N	-0-				-0-
11	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815	3		N	-0-				-0-
12	1550 N	1213	-0-	-337 B	-0-	1213	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		6,232	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

ILES, G. H. "B" WELL #: 2 RRCID -> 221384 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 4198 PERF. 4025 - 4039

01	2176	2815	-0-	639 B	4078	2815	3		N	-0-				-0-
02	2800 N	2632	-0-	-168 B	3910	2632	3		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		3910											
03	3100 N	2797	-0-	-303 B	3607	2797	3		N	-0-				-0-
04	3000 N	2464	-0-	-536 B	3071	2464	3		N	-0-				-0-
05	3100 N	2472	-0-	-628 B	2443	2472	3		N	-0-				-0-
06	3000 N	2384	-0-	-616 B	1827	2384	3		N	-0-				-0-
07	3100 N	2345	-0-	-755 B	1072	2345	3		N	-0-				-0-
08	3100 N	2333	-0-	-767 B	305	2333	3		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		305											
09	2633 N	2328	-0-	-305 B	-0-	2328	3		N	-0-				-0-
10	2356 N	2296	-0-	-60 B	-0-	2296	3		N	-0-				-0-
11	2352 N	2352	-0-	-0- B	-0-	2352	3		N	-0-				-0-
12	2418 N	2373	-0-	-45 B	-0-	2373	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		29,591	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

COPELAND-MITCHELL "B" WELL #: 3 RRCID -> 222997 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3968 - 3971

01	651 N	560	-0-	-91 B	-0-	560	3		N	-0-				-0-
02	560 N	523	-0-	-37 B	-0-	523	3		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610	3		N	-0-				-0-
04	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559	3		N	-0-				-0-
05	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599	3		N	-0-				-0-
06	600 N	572	-0-	-28 B	-0-	572	3		N	-0-				-0-
07	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570	3		N	-0-				-0-
08	589 N	566	-0-	-23 B	-0-	566	3		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	570 N	554	-0-	-16 B	-0-	554	3		N	-0-				-0-
10	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561	3		N	-0-				-0-
11	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545	3		N	-0-				-0-
12	558 N	548	-0-	-10 B	-0-	548	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		6,767	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

ILES (CONGLOMERATE, UPPER)			//CONT.// 44281 666		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: STEPHENS							
DELTA OIL & GAS LTD.			//CONT.// 213703															
COPELAND-MITCHELL "B"			WELL #: 5		RRCID -> 225903		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 4425		PERF. 4054 - 4064							
M	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	124 N	107	-0-	-17 B	-0-	107	3			N	-0-						-0-	
02	168 N	103	-0-	-65 B	-0-	103	3			N	-0-						-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-						-0-	
04	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3			N	-0-						-0-	
05	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3			N	-0-						-0-	
06	120 N	115	-0-	-5 B	-0-	115	3			N	-0-						-0-	
07	124 N	103	-0-	-21 B	-0-	103	3			N	-0-						-0-	
08	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-						-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
09	120 N	115	-0-	-5 B	-0-	115	3			N	-0-						-0-	
10	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-						-0-	
11	120 N	93	-0-	-27 B	-0-	93	3			N	-0-						-0-	
12	124 N	106	-0-	-18 B	-0-	106	3			N	-0-						-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,376	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-											

ILES, G. H. "B"				WELL #:	7	RRCID ->	255380	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4026	-	4033	
01	713	N	582	-0-	-131	B	-0-	582	3	N	-0-				-0-	
02	616	N	529	-0-	-87	B	-0-	529	3	N	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	691	N	691	-0-	-0-	B	-0-	691	3	N	-0-				-0-	
04	570	N	313	-0-	-257	B	-0-	313	3	N	-0-				-0-	
05	2410	N	2410	-0-	-0-	B	-0-	2410	3	N	-0-				-0-	
06	2931	N	2931	-0-	-0-	B	-0-	2931	3	N	-0-				-0-	
07	3009	N	3009	-0-	-0-	B	-0-	3009	3	N	-0-				-0-	
08	3100	N	3295	-0-	195	B	195	3295	3	N	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				195												
09	3000	N	3243	-0-	243	B	438	3243	3	N	-0-				-0-	
10	3100	N	3670	-0-	570	B	1008	3670	3	N	-0-				-0-	
11	780		3478	-0-	2698	B	3706	3478	3	N	-0-				-0-	
12	806		2788	-0-	1982	B	5688	2788	3	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:				26,939	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

G. H. ILES 'C'										WELL #: 1		RRCID -> 272377		COMPL. DATE 02/04/2014		TOTAL DEPTH 4785		PERF. 4021 - 4048	
01		1085 N	1020	-0-	-65 B	-0-	951 3	69 9	N	63									106
02		952 N	898	-0-	-54 B	-0-	840 3	58 9	N	53									159
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-									
03		1051 N	1051	-0-	-0- B	-0-	988 3	63 9	N	57	174	1							42
04		997 N	997	-0-	-0- B	-0-	942 3	55 9	N	50									92
05		1036 N	1036	-0-	-0- B	-0-	972 3	64 9	N	58									150
06		1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	963 3	103 9	N	94	173	1							71
07		996 N	996	-0-	-0- B	-0-	954 3	42 9	N	38									109
08		1023 N	1014	-0-	-9 B	-0-	955 3	59 9	N	54	92	1							71
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-									
09		1080 N	968	-0-	-112 B	-0-	915 3	53 9	N	48	67	1							52
10		979 N	953	-0-	-26 B	-0-	918 3	35 9	N	32									84
11		990 N	899	-0-	-91 B	-0-	810 3	89 9	N	81	94	1							71
12		992 N	928	-0-	-64 B	-0-	842 3	86 9	N	78	94	1							55
TOTAL GAS PROD:										11,826		TOTAL CONDENSATE PROD:		706					

ILES (CONGLOMERATE, UPPER)		//CONT.// 44281 666		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
G. H. ILES 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 273805		COMPL. DATE 03/17/2014		TOTAL DEPTH 4830		PERF. 4080 - 4090	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	899 N	833	-0-	-66 B	-0-	830 3	3 9	N	3		45
02	812 N	738	-0-	-74 B	-0-	736 3	2 9	N	2		47
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	868 N	829	-0-	-39 B	-0-	829 3		N	-0-		47
04	810 N	778	-0-	-32 B	-0-	778 3		N	-0-		47
05	806 N	789	-0-	-17 B	-0-	789 3		N	-0-		47
06	810 N	753	-0-	-57 B	-0-	753 3		N	-0-		47
07	806 N	748	-0-	-58 B	-0-	748 3		N	-0-		47
08	775 N	736	-0-	-39 B	-0-	736 3		N	-0-		47
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	750 N	692	-0-	-58 B	-0-	692 3		N	-0-	47 1	-0-
10	744 N	707	-0-	-37 B	-0-	707 3		N	-0-		-0-
11	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	621 3	174 9	N	158		158
12	713 N	398	-0-	-315 B	-0-	292 3	106 9	N	96	175 1	79
TOTAL GAS PROD:		8,796		TOTAL CONDENSATE PROD:		259					

ILES, G. H. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 282555		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 4199		PERF. 3996 - 4004	
01	1147 N	1051	-0-	-96 B	-0-	1029 3	22 9	N	20		56
02	1176 N	1099	-0-	-77 B	-0-	1085 3	14 9	N	13		69
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1235 N	1235	-0-	-0- B	-0-	1220 3	15 9	N	14		83
04	1198 N	1198	-0-	-0- B	-0-	1184 3	14 9	N	13		96
05	1221 N	1221	-0-	-0- B	-0-	1212 3	9 9	N	8		104
06	1270 N	1270	-0-	-0- B	-0-	1259 3	11 9	N	10	41 1	73
07	1212 N	1212	-0-	-0- B	-0-	1200 3	12 9	N	11		84
08	1209 N	1119	-0-	-90 B	-0-	1101 3	18 9	N	16		100
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1260 N	1197	-0-	-63 B	-0-	1187 3	10 9	N	9		109
10	1164 N	1164	-0-	-0- B	-0-	1145 3	19 9	N	17		126
11	1237 N	1237	-0-	-0- B	-0-	1220 3	17 9	N	15	99 1	42
*12	1245 N	1245	-0-	-0- B	-0-	1235 3	10 9	N	9		51
TOTAL GAS PROD:		14,248		TOTAL CONDENSATE PROD:		155					

ILES, G. H. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 282556		COMPL. DATE 08/25/2002		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4024 - 4036	
01	651 N	613	-0-	-38 B	-669	600 3	13 9	N	12		36
02	560 N	576	-0-	16 B	-653	566 3	10 9	N	9		45
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -653											
03	651 N	580	-0-	-71 B	-653	574 3	6 9	N	5		50
04	565 N	541	-0-	-24 B	-653	531 3	10 9	N	9	40 1	19
05	651 N	562	-0-	-89 B	-653	541 3	21 9	N	19		38
06	570 N	546	-0-	-24 B	-653	531 3	15 9	N	14		52
07	558 N	538	-0-	-20 B	-653	524 3	14 9	N	13		65
08	558 N	505	-0-	-53 B	-653	490 3	15 9	N	14	45 1	34
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -653											
09	540 N	528	-0-	-12 B	-0-	513 3	15 9	N	14		48
10	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	525 3	25 9	N	23		71
11	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	498 3	26 9	N	24	39 1	56
12	558 N	487	-0-	-71 B	-0-	472 3	15 9	N	14		70
TOTAL GAS PROD:		6,550		TOTAL CONDENSATE PROD:		170					

ILES (CONGLOMERATE, UPPER) //CONT.// 44281 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS
 DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
 ILES, G. H. "B" WELL #: 6 RRCID -> 282557 COMPL. DATE 09/02/2002 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4064 - 4084

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	1914	-0-	-1186 B	42	1901 3	13 9	N	12						36
02	1736 N	1630	-0-	-106 B	-0-	1620 3	10 9	N	9						45
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	1860 N	1817	-0-	-43 B	-0-	1811 3	6 9	N	5						50
04	1821 N	1821	-0-	-0 B	-0-	1810 3	11 9	N	10	41	1				19
05	2172 N	2172	-0-	-0 B	-0-	2151 3	21 9	N	19						38
06	2042 N	2042	-0-	-0 B	-0-	2025 3	17 9	N	15						53
07	2063 N	2063	-0-	-0 B	-0-	2050 3	13 9	N	12						65
08	2139 N	1981	-0-	-158 B	-0-	1966 3	15 9	N	14	44	1				35
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	2040 N	1889	-0-	-151 B	-0-	1874 3	15 9	N	14						49
10	1876 N	1872	-0-	-4 B	-0-	1847 3	25 9	N	23						72
11	1920 N	1749	-0-	-171 B	-0-	1723 3	26 9	N	24	40	1				56
12	1953 N	1747	-0-	-206 B	-0-	1733 3	14 9	N	13						69
TOTAL GAS PROD:		22,697			TOTAL CONDENSATE PROD:				170						

INDIANOLA (MARBLE FALLS) 44370 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
 CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
 STERLING WELL #: 1 RRCID -> 227164 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 3682 PERF. 3181 - 3207

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

SUN-KEY OIL CO., INC. 829320
 INDIANOLA RAILROAD WELL #: 3 RRCID -> 088921 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3225 - 3270

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-						-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 4		N	-0-						-0-
03	496 N	2	-0-	-494	-0-	2 4		N	-0-						-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-			N	NO RPT						-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		12			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

INDIANOLA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 44370 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH						
SUN-KEY OIL CO., INC.		//CONT.// 829320												
INDIANOLA RAILROAD		WELL #: 4		RRCID -> 089059		COMPL. DATE 11/21/1987		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 1673 - 3150				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-			-0-
03	744 N	2	-0-	-742	-0-	2	4			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

INDIAN KNOLL (CONGL)		44420 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005									
MCKELVAIN, W. H.		WELL #: 1		RRCID -> 143095		COMPL. DATE 08/29/1980		TOTAL DEPTH 3940		PERF. 3793 - 3803	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		99
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

IONA HICKEY (CONGLOMERATE)		44650 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP		424988									
STUART ESTATE "49"		WELL #: 1		RRCID -> 147111		COMPL. DATE 08/14/1993		TOTAL DEPTH 4017		PERF. 3825 - 3832	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

IONA HICKEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 44650 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP //CONT.// 424988
 STUART ESTATE "61" WELL #: 2 RRCID -> 151725 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3626 - 3638

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STUART ESTATE "61" WELL #: 4 RRCID -> 201365 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3550 - 3576

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STUART ESTATE "61" WELL #: 7 RRCID -> 205048 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 3997 PERF. 3554 - 3622

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

IONA HICKEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 44650 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP //CONT.// 424988
 STUART ESTATE "61" WELL #: 11 RRCID -> 211860 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3994 - 4020

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
02		2800 N	3604	-0-	804	804	3604	2			N	-0-					-0-
03		3100 N	3133	-0-	33	837	3133	2			N	-0-					-0-
04		3000 N	2409	-0-	-591	246	2409	2			N	-0-					-0-
05		2830 N	2584	-0-	-246	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
06		1860 X	1683	-0-	-177	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
07		2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
08		3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
09		2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
10		2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
11		1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				28,011				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

J-TEC OPERATING, LLC 427739
 IONI CREEK "60" WELL #: 2 RRCID -> 151130 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 4014 PERF. 3837 - 3886

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		62 N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					1
02		56 N	30	-0-	-26	-0-	30	3			N	-0-					1
03		31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					1
04		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					1
05		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					1
06		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-	1	7			-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				212				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

KOKOMO ENERGY, INC. 474070
 MOUNTAIN TOP WELL #: 8 RRCID -> 149389 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 4118 PERF. 4002 - 4006

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

IONA HICKEY (CONGLOMERATE)			//CONT.//		44650 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO						
MARJAC OIL COMPANY, INC.					526262														
THOMPSON 40			WELL #:		1		RRCID -> 265244		COMPL. DATE 09/19/2011		TOTAL DEPTH		4150 PERF. 4024 - 4032						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01		1457 X	1306	-0-	-151	-0-			1303 2		3 9	N	3						82
02		1372 N	1162	-0-	-210	-0-			1160 2		2 9	N	2						84
03		1488 N	1308	-0-	-180	-0-			1269 2		39 9	N	35						119
04		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-			1196 2		17 9	N	15						134
05		1302 N	1221	-0-	-81	-0-			1213 2		8 9	N	7		115	1			26
06		1260 N	1066	-0-	-194	-0-			1066 2			N	-0-						26
07		1240 N	1015	-0-	-225	-0-			1014 2		1 9	N	1						27
08		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-			1280 2			N	-0-						27
09		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-			1171 2			N	-0-						27
10		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-			1225 2			N	-0-						27
11		1230 N	1035	-0-	-195	-0-			1035 2			N	-0-						27
12		1209 N	925	-0-	-284	-0-			922 2		3 9	N	3						30
TOTAL GAS PROD:			13,927				TOTAL CONDENSATE PROD:			66									

THOMPSON 40				WELL #:	2	RRCID -> 267568	COMPL. DATE 02/18/2013	TOTAL DEPTH	4170	PERF. 4001 - 4010
01	713 N	652	-0-	-61	-0-	652	2	N	-0-	-0-
02	672 N	580	-0-	-92	-0-	580	2	N	-0-	-0-
03	744 N	634	-0-	-110	-0-	634	2	N	-0-	-0-
04	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2	N	-0-	-0-
05	651 N	606	-0-	-45	-0-	606	2	N	-0-	-0-
06	600 N	533	-0-	-67	-0-	533	2	N	-0-	-0-
07	620 N	507	-0-	-113	-0-	507	2	N	-0-	-0-
08	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2	N	-0-	-0-
09	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2	N	-0-	-0-
10	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2	N	-0-	-0-
11	630 N	518	-0-	-112	-0-	518	2	N	-0-	-0-
12	620 N	461	-0-	-159	-0-	461	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			6,927		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

THOMPSON 'A'				WELL #:	1	RRCID -> 267884	COMPL. DATE 04/01/2013	TOTAL DEPTH	4183 PERF. 3993 - 4003
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2	N	-0-	
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2	N	-0-	
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2	N	-0-	
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2	N	-0-	
05	250 N		-0-	-0-	-0-	226 2	N	22	65 1
06	180 N	111	-0-	-69	-0-	111 2	N	-0-	
07	186 N	41	-0-	-145	-0-	41 2	N	-0-	
08	186 N	37	-0-	-149	-0-	37 2	N	-0-	
09	120 N	31	-0-	-89	-0-	31 2	N	-0-	
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2	N	-0-	
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2	N	-0-	
*12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	35 2	N	3	
TOTAL GAS PROD:				1,264	TOTAL CONDENSATE PROD:				25

IONA HICKEY (CONGLOMERATE)			//CONT.//		44650 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO						
MARJAC OIL COMPANY, INC.			//CONT.//		526262													
THOMPSON B			WELL #:		1	RRCID -> 269382		COMPL. DATE 07/24/2013		TOTAL DEPTH		4172	PERF. 4012	-	4026			
M																		
0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	1798 X	1458	-0-	-340	-0-			1423 2		35 9	N	32		186 1				32
02	1708 N	1403	-0-	-305	-0-			1381 2		22 9	N	20						52
03	1736 N	1651	-0-	-85	-0-			1634 2		17 9	N	15						67
04	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-			1486 2		14 9	N	13						80
05	1550 N	1444	-0-	-106	-0-			1434 2		10 9	N	9						89
06	1590 N	1352	-0-	-238	-0-			1339 2		13 9	N	12						101
07	1550 N	1262	-0-	-288	-0-			1253 2		9 9	N	8						109
08	1457 N	1241	-0-	-216	-0-			1241 2			N	-0-						109
09	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-			1372 2			N	-0-						109
10	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-			1356 2		2 9	N	2						111
11	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-			1385 2		1 9	N	1						112
12	1426 N	1394	-0-	-32	-0-			1394 2			N	-0-						112
TOTAL GAS PROD:			16,821			TOTAL CONDENSATE PROD:			112									

THOMPSON '40'					WELL #:	5	RRCID -> 272905	COMPL. DATE 03/12/2014	TOTAL DEPTH	4177	PERF. 3944 - 3956
01	1457	X	1303	-0-	-154	-0-	1303	2	N	-0-	-0-
02	1372	N	1160	-0-	-212	-0-	1160	2	N	-0-	-0-
03	1457	N	1269	-0-	-188	-0-	1269	2	N	-0-	-0-
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2	N	-0-	-0-
05	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	1213	2	N	-0-	-0-
06	1230	N	1066	-0-	-164	-0-	1066	2	N	-0-	-0-
07	1240	N	1014	-0-	-226	-0-	1014	2	N	-0-	-0-
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2	N	-0-	-0-
09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2	N	-0-	-0-
10	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2	N	-0-	-0-
11	1230	N	1035	-0-	-195	-0-	1035	2	N	-0-	-0-
12	1209	N	922	-0-	-287	-0-	922	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			13,854		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

THOMPSON C				WELL #:	1	RRCID -> 273562	COMPL. DATE 09/05/2014	TOTAL DEPTH	4155	PERF. 3966 - 3976
01	9393	X	8268	-0-	-1125	-0-	8268	2	N	-0-
02	8260	X	6978	-0-	-1282	-0-	6978	2	N	-0-
03	9145	X	7136	-0-	-2009	-0-	7136	2	N	-0-
04	8730	X	6511	-0-	-2219	-0-	6511	2	N	-0-
05	8773	X	7675	-0-	-1098	-0-	7675	2	N	-0-
06	8010	X	7643	-0-	-367	-0-	7643	2	N	-0-
07	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	7949	2	N	-0-
08	7688	X	7641	-0-	-47	-0-	7641	2	N	-0-
09	7650	X	6241	-0-	-1409	-0-	6241	2	N	-0-
10	7936	X	7266	-0-	-670	-0-	7266	2	N	-0-
11	7680	X	7548	-0-	-132	-0-	7548	2	N	-0-
*12	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	8187	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			89,043			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

IONA HICKEY (CONGLOMERATE)		//CONT.//		44650 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
MARJAC OIL COMPANY, INC.		//CONT.//		526262									
GALE 39		WELL #:		1	RRCID -> 275475		COMPL. DATE 09/24/2014		TOTAL DEPTH		4215	PERF. 3868 - 3876	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	2		N	-0-			-0-
02	84 N	61	-0-	-23	-0-	61	2		N	-0-			-0-
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2		N	-0-			-0-
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
07	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2		N	-0-			-0-
08	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2		N	-0-			-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
10	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2		N	-0-			-0-
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2		N	-0-			-0-
*12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		855		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PETEX		659782										
J.R. COODY 'A'		WELL #:		10	RRCID -> 280058		COMPL. DATE 08/02/2015		TOTAL DEPTH		4365	PERF. 3710 - 3718
01	589 N	316	-0-	-273	-0-	316	2		N	-0-		-0-
02	252 N	201	-0-	-51	-0-	201	2		N	-0-		-0-
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-		-0-
04	300 N	164	-0-	-136	-0-	164	2		N	-0-		-0-
05	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2		N	-0-		-0-
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-		-0-
07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-		-0-
08	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2		N	-0-		-0-
09	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2		N	-0-		-0-
10	527 N	455	-0-	-72	-0-	455	2		N	-0-		-0-
11	600 N	499	-0-	-101	-0-	499	2		N	-0-		-0-
12	620 N	455	-0-	-165	-0-	455	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,737		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC		844073										
STUART, J.N. "A"		WELL #:		8	RRCID -> 157306		COMPL. DATE 11/20/1995		TOTAL DEPTH		3745	PERF. 3496 - 3508
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

IONA HICKEY (CONGLOMERATE)		//CONT.//		44650 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
TRACER OPERATING, INC.				863965										
COODY 40				WELL #:	1	RRCID ->	268209	COMPL. DATE	11/06/2012	TOTAL DEPTH	4461	PERF. 4022 - 4028		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2		Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	541	-0-	541	541	541 2		Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	629	-0-	629	1170	629 2		Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	525	-0-	525	1695	525 2		Y	-0-				-0-
05	DLQ	G-10	573	-0-	573	2268	573 2		Y	-0-				-0-
06		2772 N	504	-0-	-2268	-0-	504 2		Y	-0-				-0-
07		558 N	452	-0-	-106	-0-	452 2		Y	-0-				-0-
08		558 N	435	-0-	-123	-0-	435 2		Y	-0-				-0-
09		510 N	442	-0-	-68	-0-	442 2		Y	-0-				-0-
10		465 N	435	-0-	-30	-0-	435 2		Y	-0-				-0-
11		420 N	68	-0-	-352	-0-	68 2		Y	-0-				-0-
12		465 N	278	-0-	-187	-0-	278 2		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,506		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

IRSFIELD (CONGL)				44774 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC				637403								
IRSFELD ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	089069	COMPL. DATE	02/24/1980	TOTAL DEPTH	3961	PERF. 3650 - 3658
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JIANI-HINKSON				WELL #:	1	RRCID ->	136922	COMPL. DATE	01/11/1991	TOTAL DEPTH	4005	PERF. 3762 - 3819
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ISENHOWER (DUFFER)			44820 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CALLAHAN						
PENDRAGON OIL CO.			651162													
ISENHOWER, JOHN D. "A"			WELL #:		3		RRCID -> 102356		COMPL. DATE 10/07/1982		TOTAL DEPTH		3871 PERF. 3786 - 3800			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	DLQ G-10	13	-0-	13	13	4	3			Y	-0-					5
05	DLQ G-10	16	-0-	16	29	16	3			Y	-0-					5
06	DLQ G-10	11	-0-	11	40	11	3			Y	-0-					5
07	DLQ G-10	15	-0-	15	55	15	3			Y	-0-					5
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	55					Y	-0-					5
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	55					Y	-0-					5
10	55 N	-0-	-0-	-55	-0-					Y	-0-					5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
TOTAL GAS PROD:			72	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

ISENHOWER, SE. (DUFFER)				44822 300	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: CALLAHAN			
MOMENTUM OPERATING CO., INC.				574324								
EARP				WELL #:	1	RRCID -> 105616	COMPL. DATE 03/03/1983	TOTAL DEPTH	4006	PERF. 3797	-	3812
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2	N	-0-		7
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2	N	-0-		7
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2	N	-0-		7
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2	N	-0-		7
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2	N	-0-		7
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2	N	-0-		7
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2	N	-0-		7
08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2	N	-0-		7
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2	N	-0-		7
10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2	N	-0-		7
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2	N	-0-		7
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-		7
TOTAL GAS PROD:				9,412		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

ISETT (CADD0)				44824	333	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: EASTLAND		
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726								
VESTAL, H. L.				WELL #:	1	RRCID -> 017842	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2382 - 2392
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		32
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		32
03	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2	N	-0-		32
04	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2	N	-0-		32
05	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	2	N	-0-		32
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		32
07	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2	N	-0-		32
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		32
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		32
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		32
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		32
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		32
TOTAL GAS PROD:				41		TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-					

IT'S ABOUT TIME (STRAWN) 44829 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
 DYKES, WM. C. "A" WELL #: 3 RRCID -> 148022 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 3365 PERF. 2147 - 2165

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	15	1	512	3	N	-0-					-0-
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	14	1	498	3	N	-0-					-0-
03	434 N	391	-0-	-43	-0-	13	1	378	3	N	-0-					-0-
04	510 N	418	-0-	-92	-0-	14	1	404	3	N	-0-					-0-
05	558 N	290	-0-	-268	-0-	11	1	279	3	N	-0-					-0-
06	390 N	160	-0-	-230	-0-	6	1	154	3	N	-0-					-0-
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	17	1	436	3	N	-0-					-0-
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	23	1	442	3	N	-0-					-0-
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	17	1	380	3	N	-0-					-0-
10	465 N	449	-0-	-16	-0-	16	1	433	3	N	-0-					-0-
11	450 N	437	-0-	-13	-0-	18	1	419	3	N	-0-					-0-
*12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	24	1	404	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,927		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

DYKES, WM. C. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 274563 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2227 - 2254

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

ITTLESON (4300)				44830 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: PARKER							
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925															
KOONCE "A"				WELL #:		1		RRCID -> 099049		COMPL. DATE 03/18/1982		TOTAL DEPTH 4526		PERF. 4239 - 4254					
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	T. A.	200	-0-	200 B		200	105	1	95	3	Y		-0-					1	
02	T. A.	339	-0-	339 B		539	172	1	167	3	Y		-0-					1	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				539															
03	T. A.	406	-0-	406 B		945	189	1	217	3	Y		-0-					1	
04	1399 N	454	-0-	-945 B		-0-	233	1	218	3	Y		3		3	8		1	
							3	9											
05	467 N	467	-0-	-0- B		-0-	265	1	200	3	Y		2		2	8		1	
							2	9											
06	300 N	251	-0-	-49 B		-0-	100	1	150	3	Y		1		1	8		1	
							1	9											
07	T. A.	2	-0-	-148 B		-0-	1	1	1	3	Y		-0-					1	
08	T. A.	2	-0-	2 B		2	1	1	1	3	Y		-0-					1	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				2															
09	T. A.	6	-0-	6 B		8	1	1	5	3	Y		-0-					1	
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B		8					Y		-0-					1	
11	12 N	4	-0-	-8 B		-0-	2	1	2	3	Y		-0-					1	
12	6 N	5	-0-	-1 B		-0-	2	1	3	3	Y		-0-					1	

TOTAL GAS PROD:

2,136

TOTAL CONDENSATE PROD:

6

MEPCO-ELECTRA				WELL #:	1	RRCID ->	099922	COMPL.	DATE	03/22/1982	TOTAL	DEPTH	4700	PERF.	4355	-	4370
01	1130	N	1130	-0-	-0-	B	-0-	591	1	539	3	Y	-0-				3
02	924	N	924	-0-	-0-	B	-0-	470	1	454	3	Y	-0-				3
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	988	N	988	-0-	-0-	B	-0-	461	1	527	3	Y	-0-				3
04	1013	N	1013	-0-	-0-	B	-0-	523	1	490	3	Y	-0-				3
05	1268	N	1268	-0-	-0-	B	-0-	722	1	546	3	Y	-0-				3
06	DLQ	G-10	1225	-0-	1225	B	1225	490	1	735	3	Y	-0-				3
07	1600	N	1073	-0-	-527	B	698	372	1	701	3	Y	-0-				3
08	1399	N	701	-0-	-698	B	-0-	294	1	407	3	Y	-0-				3
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	960	N	823	-0-	-137	B	-0-	205	1	618	3	Y	-0-				3
10	1110	N	1110	-0-	-0-	B	-0-	502	1	608	3	Y	-0-				3
11	892	N	892	-0-	-0-	B	-0-	336	1	556	3	Y	-0-				3
12	837	N	812	-0-	-25	B	-0-	316	1	496	3	Y	-0-				3

TOTAL GAS PROD:

11,959

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

AIRPORT				WELL #:	1 T	RRCID ->	102605	COMPL. DATE	08/30/1982	TOTAL DEPTH	4625	PERF. 4389 -	4394
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

ITTLESON (4300)		//CONT.//		44830 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER								
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925														
KOONCE "A"		WELL #:		2		RRCID -> 107090		COMPL. DATE 08/16/1983		TOTAL DEPTH		4515 PERF. 3847 - 4291						
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

AIRPORT		WELL #:		3	RRCID -> 111206		COMPL. DATE 04/24/1984		TOTAL DEPTH		4600 PERF. 4368 - 4387	
01	787 N	787	-0-	-0- B	-0-	412	1	375	3	Y	-0-	-0-
02	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	364	1	352	3	Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	674 N	674	-0-	-0- B	-0-	314	1	360	3	Y	-0-	-0-
04	735 N	735	-0-	-0- B	-0-	379	1	356	3	Y	-0-	-0-
05	809 N	809	-0-	-0- B	-0-	461	1	348	3	Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	512	-0-	512 B	512	205	1	307	3	Y	-0-	-0-
07	1088 N	576	-0-	-512 B	-0-	200	1	376	3	Y	-0-	-0-
08	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	206	1	285	3	Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	72	1	217	3	Y	-0-	-0-
10	836 N	836	-0-	-0- B	-0-	378	1	458	3	Y	-0-	-0-
11	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	255	1	421	3	Y	-0-	-0-
*12	864 N	864	-0-	-0- B	-0-	337	1	527	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,965		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

IVADELL (MISS)				44834 500	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: STEPHENS			
PETEX				659782										
STOUARD ENHANCED RECOVERY UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 134185	COMPL.	DATE 09/18/1983	TOTAL	DEPTH	4660	PERF.	4294 -	4308
01	465 N	444	-0-	-21	-0-	396	2	48 9	N	44				149
02	476 N	348	-0-	-128	-0-	295	2	53 9	N	48	177	1		20
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	290	2	44 9	N	40				60
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	352	2	74 9	N	67				127
05	395 N	395	-0-	-0-	-0-	353	2	42 9	N	38				165
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	335	2	96 9	N	87	168	1		84
07	434 N	407	-0-	-27	-0-	308	2	99 9	N	90				174
08	526 N	526	-0-	-0-	-0-	430	2	96 9	N	87	177	1		84
09	420 N	315	-0-	-105	-0-	242	2	73 9	N	66				150
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	421	2	66 9	N	60				210
11	510 N	460	-0-	-50	-0-	369	2	91 9	N	83	165	1		128
*12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	315	2	114 9	N	104	175	1		57
TOTAL GAS PROD:				5,002	TOTAL CONDENSATE PROD:				814					

IVAN (CONGL. 4000)				44838 400		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: STEPHENS			
PETEX				659782											
MORELAND				WELL #:		1		RRCID -> 221564		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 4329		PERF. 4068 - 4073	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1736 N	1575	-0-	-161	-0-		1575	2			N	-0-			59
02	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-		1545	2			N	-0-			59
03	917 N	917	-0-	-0-	-0-		917	2			N	-0-			59
04	1530 N	45	-0-	-1485	-0-		45	2			N	-0-			59
05	1705 N	28	-0-	-1677	-0-		28	2			N	-0-			59
06	900 N	221	-0-	-679	-0-		221	2			N	-0-			59
07	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-		1701	2			N	-0-			59
08	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-		1765	2			N	-0-			59
09	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-		1338	2			N	-0-			59
10	1705 N	122	-0-	-1583	-0-		122	2			N	-0-			59
11	1680 N	194	-0-	-1486	-0-		194	2			N	-0-			59
12	1395 N	248	-0-	-1147	-0-		248	2			N	-0-			59
TOTAL GAS PROD:			9,699		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

IVAN (DUFFER) PETEX				44838 500 659782	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: STEPHENS			
KENNEDY "1031" UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 238009	COMPL. DATE	04/05/2008	TOTAL DEPTH	4151	PERF.	3990 -	4020
01	18072	11615	-0-	-6457	-0-	11615	2	N	-0-				179
02	15614	11909	-0-	-3705	-0-	11909	2	N	-0-				179
03	17091	13087	-0-	-4004	-0-	13087	2	N	-0-				179
04	17426	13108	-0-	-4318	-0-	13108	2	N	-0-				179
05	18395	13739	-0-	-4656	-0-	13739	2	N	-0-				179
06	18395	13212	-0-	-5183	-0-	13212	2	N	-0-				179
07	18395	13573	-0-	-4822	-0-	13573	2	N	-0-				179
08	18665	13874	-0-	-4791	-0-	13874	2	N	-0-				179
09	12468	10629	-0-	-1839	-0-	10629	2	N	-0-				179
10	14617	11850	-0-	-2767	-0-	11850	2	N	-0-				179
11	15380	12085	-0-	-3295	-0-	12085	2	N	-0-				179
*12	17253	13168	-0-	-4085	-0-	13168	2	N	-0-				179
TOTAL GAS PROD:				151,849	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

IVAN (MARBLE FALLS)				44838 600	ASSOCIATED		49B			CNTY: STEPHENS			
PETEX				659782									
FORD, WILLIE MAE				WELL #:	1	RRCID ->	283074	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	4669	PERF. 4017	- 4041
01	4743	1447	-0-	-3296	7673	1447	2	N	-0-				1
02	4284	1398	-0-	-2886	4787	1398	2	N	-0-				1
03	4743	1604	-0-	-3139	1648	1604	2	N	-0-				1
04	3057 R	1409	-0-	-1648	-0-	1409	2	N	-0-				1
05	1560 R	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2	N	-0-				1
06	1560 #	1534	-0-	-26	-0-	1534	2	N	-0-				1
07	1612 #	1563	-0-	-49	-0-	1563	2	N	-0-				1
08	1612 #	1509	-0-	-103	-0-	1509	2	N	-0-				1
09	1530 #	1309	-0-	-221	-0-	1309	2	N	-0-				1
10	1581 #	1559	-0-	-22	-0-	1559	2	N	-0-				1
11	1530 #	1320	-0-	-210	-0-	1320	2	N	-0-				1
12	1550 #	1250	-0-	-300	-0-	1250	2	N	-0-				1
TOTAL GAS PROD:				17,462	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

IVAN, E. (DUFFER)		44842 580		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS	
PETEX		659782							
KENNEDY "1064" UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 242480		COMPL. DATE 10/02/2008	
								TOTAL DEPTH 4162	
								PERF. 3954 - 4028	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M
01	496 N	335	-0-	-161	-0-	320	2	15	9
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	485	2	23	9
03	658 N	658	-0-	-0-	-0-	626	2	32	9
04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	387	2	19	9
05	558 N	401	-0-	-157	-0-	381	2	20	9
06	630 N	358	-0-	-272	-0-	343	2	15	9
07	434 N	353	-0-	-81	-0-	335	2	18	9
08	403 N	362	-0-	-41	-0-	349	2	13	9
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	357	2	13	9
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	372	2	11	9
11	360 N	161	-0-	-199	-0-	153	2	8	9
12	372 N	239	-0-	-133	-0-	220	2	19	9
TOTAL GAS PROD:		4,534				TOTAL CONDENSATE PROD:		187	

MORELAND "A"				WELL #:	1	RRCID -> 250092	COMPL.	DATE 06/12/2009	TOTAL	DEPTH	4214	PERF.	4014	-	4026	
01	1271	N	1145	-0-	-126	-0-	1116	2	29	9	N				76	
02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1147	2	13	9	N				88	
03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1253	2	12	9	N				99	
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1214	2	13	9	N				111	
05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1342	2	7	9	N				117	
06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1354	2	8	9	N				50	
07	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1459	2	32	9	N	74	1		79	
08	1364	N	1222	-0-	-142	-0-	1207	2	15	9	N				93	
09	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1405	2	18	9	N				109	
10	1457	N	1201	-0-	-256	-0-	1138	2	63	9	N				166	
11	1170	N	1145	-0-	-25	-0-	1133	2	12	9	N				177	
12	1457	N	902	-0-	-555	-0-	896	2	6	9	N				182	
TOTAL GAS PROD:			14,892		TOTAL CONDENSATE PROD:			206								

KENNEDY "1065" UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 250617	COMPL. DATE 07/01/2009	TOTAL DEPTH	4130	PERF. 3940	-	3948
01	682 N	249	-0-	-433	-0-	249	2	N	-0-			-0-
02	588 N	494	-0-	-94	-0-	494	2	N	-0-			-0-
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2	N	-0-			-0-
04	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2	N	-0-			-0-
05	558 N	545	-0-	-13	-0-	545	2	N	-0-			-0-
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2	N	-0-			-0-
07	589 N	489	-0-	-100	-0-	489	2	N	-0-			-0-
08	558 N	470	-0-	-88	-0-	470	2	N	-0-			-0-
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2	N	-0-			-0-
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2	N	-0-			-0-
11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2	N	-0-			-0-
*12	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,023	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

IVAN, E. (DUFFER) //CONT.// 44842 580 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 PETEX //CONT.// 659782
 MORELAND "A" WELL #: 2 RRCID -> 257451 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 4217 PERF. 4037 - 4045

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	620 N	595	-0-	-25	-0-	595	2		N	-0-			-0-
02	560 N	486	-0-	-74	-0-	486	2		N	-0-			-0-
03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-			-0-
04	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2		N	-0-			-0-
05	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2		N	-0-			-0-
06	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2		N	-0-			-0-
07	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2		N	-0-			-0-
08	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2		N	-0-			-0-
09	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2		N	-0-			-0-
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2		N	-0-			-0-
11	690 N	682	-0-	-8	-0-	682	2		N	-0-			-0-
12	744 N	713	-0-	-31	-0-	713	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,835		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FORD, REBA WELL #: 1 RRCID -> 258917 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 4342 PERF. 4156 - 4170

01	1519 N	1425	-0-	-94	-0-	1425	2		N	-0-			19
02	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2		N	-0-			19
03	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2		N	-0-			19
04	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2		N	-0-			19
05	1457 N	1426	-0-	-31	-0-	1426	2		N	-0-			19
06	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2		N	-0-			19
07	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2		N	-0-			19
08	1426 N	1138	-0-	-288	-0-	1138	2		N	-0-			19
09	1380 N	1326	-0-	-54	-0-	1326	2		N	-0-			19
10	1426 N	1421	-0-	-5	-0-	1421	2		N	-0-			19
11	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2		N	-0-			19
*12	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2		N	-0-			19
TOTAL GAS PROD:		16,471		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCCRACKEN WELL #: 1 RRCID -> 259264 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4134 - 4186

01	2077 N	1515	-0-	-562	-0-	1515	2		N	-0-			-0-
02	1848 N	1310	-0-	-538	-0-	1310	2		N	-0-			-0-
03	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2		N	-0-			-0-
04	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2		N	-0-			-0-
05	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2		N	-0-			-0-
06	1800 N	1531	-0-	-269	-0-	1531	2		N	-0-			-0-
07	1922 N	1490	-0-	-432	-0-	1490	2		N	-0-			-0-
08	1488 N	1378	-0-	-110	-0-	1378	2		N	-0-			-0-
09	1530 N	1161	-0-	-369	-0-	1161	2		N	-0-			-0-
10	1488 N	1332	-0-	-156	-0-	1332	2		N	-0-			-0-
11	1320 N	1069	-0-	-251	-0-	1069	2		N	-0-			-0-
*12	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,384		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

IVAN, E. (DUFFER)			//CONT.// 44842 580		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS									
PETEX			//CONT.// 659782																	
REA-CORBETT "1072" UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 259727		COMPL. DATE 12/10/2010		TOTAL DEPTH 4268		PERF. 4126 - 4148									
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDANIEL "1054"				WELL #:	1	RRCID -> 262010	COMPL. DATE 12/16/2011				TOTAL DEPTH	4215	PERF. 4020 - 4030		
01	1426	N	1327	-0-	-99	-0-	1282	2	45	9	N	41		88	
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1271	2	41	9	N	37		125	
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1400	2	41	9	N	37		162	
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1344	2	35	9	N	32	169	1	25
05	1457	N	1427	-0-	-30	-0-	1391	2	36	9	N	33			58
06	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1345	2	35	9	N	32			90
07	1426	N	1409	-0-	-17	-0-	1378	2	31	9	N	28			118
08	1426	N	1415	-0-	-11	-0-	1382	2	33	9	N	30			148
09	1380	N	1331	-0-	-49	-0-	1300	2	31	9	N	28			176
10	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1390	2	30	9	N	27	170	1	33
11	1380	N	1374	-0-	-6	-0-	1340	2	34	9	N	31			64
*12	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1396	2	34	9	N	31			95

TOTAL GAS PROD: 16,645

TOTAL CONDENSATE PROD: 387

GIBSON-WESLEY UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 262786	COMPL. DATE	02/06/2012	TOTAL DEPTH	4220	PERF. 4034 - 4060	
01	1519	N	1426	-0-	-93	-0-	1422	2	4 9	N	4	
02	1344	N	1275	-0-	-69	-0-	1267	2	8 9	N	7	
03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1410	2	7 9	N	6	
04	1380	N	1356	-0-	-24	-0-	1349	2	7 9	N	6	
05	1426	N	1341	-0-	-85	-0-	1341	2		N	-0-	
06	1380	N	1332	-0-	-48	-0-	1331	2	1 9	N	1	41 1
07	1395	N	1265	-0-	-130	-0-	1255	2	10 9	N	9	
08	1333	N	1256	-0-	-77	-0-	1252	2	4 9	N	4	
09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1353	2	1 9	N	1	
10	1271	N	908	-0-	-363	-0-	906	2	2 9	N	2	
11	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1337	2	13 9	N	12	
12	1395	N	1378	-0-	-17	-0-	1375	2	3 9	N	3	

TOTAL GAS PROD: 15,658

TOTAL CONDENSATE PROD: 55

IVAN, E. (DUFFER) //CONT.// 44842 580 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 PETEX //CONT.// 659782
 GIBSON-WESLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267893 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 4076 - 4110

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1395 N	1345	-0-	-50	-0-	1345 2	N	-0-			-0-
02	1260 N	1235	-0-	-25	-0-	1235 2	N	-0-			-0-
03	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355 2	N	-0-			-0-
04	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311 2	N	-0-			-0-
05	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365 2	N	-0-			-0-
06	1320 N	1308	-0-	-12	-0-	1308 2	N	-0-			-0-
07	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509 2	N	-0-			-0-
08	1364 N	1356	-0-	-8	-0-	1356 2	N	-0-			-0-
09	1320 N	1319	-0-	-1	-0-	1319 2	N	-0-			-0-
10	1426 N	1349	-0-	-77	-0-	1349 2	N	-0-			-0-
11	1320 N	1283	-0-	-37	-0-	1283 2	N	-0-			-0-
12	1364 N	1297	-0-	-67	-0-	1297 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J.B.T. (CONGLOMERATE) 44924 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 ATHENA RESOURCES, INC. 036056
 BONNIE WELL #: 1 RRCID -> 272376 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3501 - 3508

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6262	3397	-0-	-2865 B	110147	3397 2	N	-0-			10
02	0	1885	-0-	1885 B	112032	1885 2	N	-0-			10
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	112032									
03	0	2668	-0-	2668 B	114700	2668 2	N	-0-			10
04	6000	3508	-0-	-2492 B	112208	3508 2	N	-0-			10
05	6169	3780	-0-	-2389 B	109819	3780 2	N	-0-			10
06	113599 X	3780	-0-	-109819	-0-	3780 2	N	-0-			10
07	6603 X	3463	-0-	-3140	-0-	3463 2	N	-0-			10
08	6882 X	4345	-0-	-2537	-0-	4345 2	N	-0-			10
09	6870 X	4308	-0-	-2562	-0-	4308 2	N	-0-			10
10	7099 X	4415	-0-	-2684	-0-	4415 2	N	-0-			10
*11	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4380 2	N	-0-			10
12	4340 X	4288	-0-	-52	-0-	4288 2	N	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 44,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNIE WELL #: 1 A RRCID -> 285363 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3547 - 3564

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 W	3522	-0-	3522	34074	3522 2	N	-0-			-0-
11	0 W	3640	-0-	3640	37714	3640 2	N	-0-			-0-
12	0 W	3618	-0-	3618	41332	3618 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J.B.T. (CONGLOMERATE) //CONT.// 44924 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 TRACER OPERATING, INC. 863965
 MILLION WELL #: 3 RRCID -> 112338 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3956 - 3964

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	930 N	851	-0-	-79 B	-0-	845	2	6	9	N	5					61
02	754 N	754	-0-	-0- B	-0-	751	2	3	9	N	3					64
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-	731	2	1	9	N	1					65
04	828 N	828	-0-	-0- B	-0-	825	2	3	9	N	3					68
05	837 N	794	-0-	-43 B	-0-	791	2	3	9	N	3					71
06	762 N	762	-0-	-0- B	-0-	761	2	1	9	N	1					72
07	868 N	751	-0-	-117	-0-	750	2	1	9	N	1					73
08	806 N	765	-0-	-41	-0-	763	2	2	9	N	2					75
09	753 N	753	-0-	-0-	-0-	725	2	28	9	N	25					100
10	744 N	632	-0-	-112	-0-	632	2			N	-0-					100
11	750 N	703	-0-	-47	-0-	700	2	3	9	N	3					103
12	775 N	676	-0-	-99	-0-	676	2			N	-0-	63	1			40
TOTAL GAS PROD:		9,001			TOTAL CONDENSATE PROD:						47					

J.J.O. (4450 CONGL.) 45036 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
 GALLAGHER WELL #: RRCID -> 118567 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 4499 PERF. 4418 - 4428

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2014																
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-					

J. LEE (LAKE SAND) 45083 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
 MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324
 COTTLE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 122156 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3729 - 3731

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-					

MJM (MARBLE FALLS)		45100 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND											
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726																	
SNEED		WELL #:		4		RRCID -> 177568		COMPL. DATE 12/30/1984		TOTAL DEPTH		3850		PERF. N/A					
M		GAS	INJECT. (I}	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L}	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694					
PENCE				WELL #:	RRCID -> 166154	COMPL. DATE 01/01/1998	TOTAL DEPTH	3938 PERF.	3491 - 3504
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-		4
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-		4
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-		4
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-		4
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-		4
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-		4
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-		4
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-		4
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-		4
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-		4
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-		4
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-		4
RECLASSIFIED TO OIL					04/01/1999				
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

RONNING GAS AND OIL LLC REED				727054 WELL #:	1	RRCID -> 103381	COMPL. DATE 09/02/1981	TOTAL DEPTH	3956	PERF. 3469	- 3478
01	1 #	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-			30
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

JMJ (MARBLE FALLS)		//CONT.//		45100 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: EASTLAND			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964							
HARRISON, B. "A"		WELL #:		1	RRCID -> 110896		COMPL. DATE 08/30/1983	TOTAL DEPTH	3780	PERF. 3412	- 3424
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	124 #	115	-0-	-9	-0-	111 3	4 9	N	4		56
02	112 #	97	-0-	-15	-0-	93 3	4 9	N	4		60
03	124 #	109	-0-	-15	-0-	108 3	1 9	N	1		61
04	120 #	112	-0-	-8	-0-	104 3	8 9	N	7		68
05	124 #	123	-0-	-1	-0-	117 3	6 9	N	5		73
06	120 #	119	-0-	-1	-0-	119 3		N	-0-		73
07	124 #	104	-0-	-20	-0-	104 3		N	-0-		73
08	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-		73
09	120 R	120	-0-	-0-	-0-	119 3	1 9	N	1		74
10	124 #	116	-0-	-8	-0-	113 3	3 9	N	3		77
11	138 R	138	-0-	-0-	-0-	132 3	6 9	N	5		82
12	124 #	122	-0-	-2	-0-	119 3	3 9	N	3		85
TOTAL GAS PROD:		1,401		TOTAL CONDENSATE PROD:		33					

HARRISON, B. "B"		WELL #:		1	RRCID -> 110897		COMPL. DATE 08/18/1983	TOTAL DEPTH	3830	PERF. 2445	- 3460
01	124 #	110	-0-	-14	-0-	110 3		N	-0-		-0-
02	112 #	93	-0-	-19	-0-	93 3		N	-0-		-0-
03	124 #	109	-0-	-15	-0-	109 3		N	-0-		-0-
04	120 #	104	-0-	-16	-0-	104 3		N	-0-		-0-
05	124 #	116	-0-	-8	-0-	116 3		N	-0-		-0-
06	120 #	119	-0-	-1	-0-	119 3		N	-0-		-0-
07	124 #	103	-0-	-21	-0-	103 3		N	-0-		-0-
08	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-		-0-
09	120 #	118	-0-	-2	-0-	118 3		N	-0-		-0-
10	124 #	112	-0-	-12	-0-	112 3		N	-0-		-0-
11	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-		-0-
12	124 #	119	-0-	-5	-0-	119 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,359		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JMM (CANYON)				45110 400	ASSOCIATED	49B	CNTY: NOLAN			
KATSCO ENERGY, INC.				451645						
MCLAUGHLIN				WELL #:	5	RRCID -> 114305	COMPL. DATE 09/04/1979	TOTAL DEPTH	5926	PERF. 5625 - 5835
01	2770 R	2770	-0-	-0-	-0-	2770 3	N	-0-		-0-
02	2387 R	2387	-0-	-0-	-0-	2387 3	N	-0-		-0-
03	2558 R	2558	-0-	-0-	-0-	2558 3	N	-0-		-0-
04	2084 R	2084	-0-	-0-	-0-	2084 3	N	-0-		-0-
05	1705 #	-0-	-0-	-1705	-0-		N	-0-		-0-
06	1650 #	-0-	-0-	-1650	-0-		N	-0-		-0-
07	1705 #	1631	-0-	-74	-0-	1631 3	N	-0-		-0-
08	1705 #	559	-0-	-1146	-0-	559 3	N	-0-		-0-
09	1650 #	803	-0-	-847	-0-	803 3	N	-0-		-0-
10	1643 #	700	-0-	-943	-0-	700 3	N	-0-		-0-
11	1590 #	850	-0-	-740	-0-	850 3	N	-0-		-0-
12	1643 #	800	-0-	-843	-0-	800 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		15,142		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

JMM (CANYON) //CONT.// 45110 400 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
 KATSCO ENERGY, INC. //CONT.// 451645
 MCLAUGHLIN WELL #: 9 RRCID -> 114341 COMPL. DATE 10/22/1979 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 5740 - 5876

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	363 R	363	-0-	-0-	-0-	360	3	3	9	N	3			186
02	700 #	590	-0-	-110	-0-	589	3	1	9	N	1			187
03	789 R	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-			187
04	789 R	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-			187
05	855 R	855	-0-	-0-	-0-	852	3	3	9	N	3			190
06	817 R	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-			190
07	851 R	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-			190
08	838 R	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-			190
09	750 #	647	-0-	-103	-0-	647	3			N	-0-			190
10	775 #	239	-0-	-536	-0-	239	3			N	-0-			190
11	750 #	235	-0-	-515	-0-	229	3	6	9	N	5			195
*12	831 R	831	-0-	-0-	-0-	828	3	3	9	N	3			198
TOTAL GAS PROD:		7,844		TOTAL CONDENSATE PROD:		15								

MCLAUGHLIN WELL #: 12 RRCID -> 130125 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 5898 - 5992

01	682 #	308	-0-	-374	-0-	308	3			N	-0-			188
02	350 R	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-			188
03	425 R	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-			188
04	300 #	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-			188
05	310 #	149	-0-	-161	-0-	149	3			N	-0-			188
06	420 #	368	-0-	-52	-0-	368	3			N	-0-			188
07	434 #	270	-0-	-164	-0-	270	3			N	-0-			188
08	434 #	139	-0-	-295	-0-	139	3			N	-0-			188
09	360 #	280	-0-	-80	-0-	280	3			N	-0-			188
10	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			188
11	627 R	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-			188
12	279 #	223	-0-	-56	-0-	223	3			N	-0-			188
TOTAL GAS PROD:		3,429		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JMM (CANYON, UPPER) 45110 500 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
 ALARON ENERGY, INC. 010450
 JAMESON, JAHAW "B" WELL #: 1 RRCID -> 128369 COMPL. DATE 07/29/1980 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 5780 - 6050

01	155 #	105	-0-	-50	-0-	105	3			N	-0-			-0-
02	140 #	110	-0-	-30	-0-	110	3			N	-0-			-0-
03	155 #	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-			-0-
04	120 #	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-			-0-
05	124 #	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-			-0-
06	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-			-0-
07	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			-0-
08	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-			-0-
09	120 #	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-			-0-
10	124 #	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-			-0-
11	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-
12	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,117		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

J M M, SOUTH (COOK)		45115 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NOLAN			
ALARON ENERGY, INC.		010450									
MCLAUGHLIN, J.M.		WELL #: 1011		RRCID -> 092761		COMPL. DATE 02/01/1981		TOTAL DEPTH		5800 PERF. 5702 - 5710	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	163	-0-	163	1476	163 3	Y	-0-			12
02	1621 N	145	-0-	-1476	-0-	144 3	1 9	Y	1		13
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	171 3	1 9	Y	1		14
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	161 3	1 9	Y	1		15
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	163 3	1 9	Y	1		16
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	136 3	1 9	Y	1		17
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	88 3	1 9	Y	1		18
08	DLQ G-10	163	-0-	163	163	163 3	Y	-0-			18
09	DLQ G-10	220	-0-	220	383	220 3	Y	-0-			18
10	DLQ G-10	226	-0-	226	609	226 3	Y	-0-			18
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			18
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			18
TOTAL GAS PROD:		1,641		TOTAL CONDENSATE PROD:		6					

MCLAUGHLIN, J.M.		WELL #: 2011		RRCID -> 093277		COMPL. DATE 05/01/1981		TOTAL DEPTH		5850 PERF. 5669 - 5797	
01	DLQ G-10	163	-0-	163	1242	163 3	Y	-0-			12
02	1387 N	145	-0-	-1242	-0-	144 3	1 9	Y	1		13
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	171 3	1 9	Y	1		14
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	161 3	1 9	Y	1		15
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	163 3	1 9	Y	1		16
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	136 3	1 9	Y	1		17
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	88 3	1 9	Y	1		18
08	DLQ G-10	163	-0-	163	163	163 3	Y	-0-			18
09	DLQ G-10	220	-0-	220	383	220 3	Y	-0-			18
10	DLQ G-10	226	-0-	226	609	226 3	Y	-0-			18
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			18
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			18
TOTAL GAS PROD:		1,641		TOTAL CONDENSATE PROD:		6					

MCLAUGHLIN, J.M.		WELL #: 2012		RRCID -> 093613		COMPL. DATE 05/25/1981		TOTAL DEPTH		5850 PERF. 5661 - 5784	
01	DLQ G-10	163	-0-	163	1271	163 3	Y	-0-			12
02	1416 N	145	-0-	-1271	-0-	144 3	1 9	Y	1		13
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	171 3	1 9	Y	1		14
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	161 3	1 9	Y	1		15
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	163 3	1 9	Y	1		16
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	136 3	1 9	Y	1		17
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	88 3	1 9	Y	1		18
08	DLQ G-10	163	-0-	163	163	163 3	Y	-0-			18
09	DLQ G-10	220	-0-	220	383	220 3	Y	-0-			18
10	DLQ G-10	226	-0-	226	609	226 3	Y	-0-			18
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			18
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			18
TOTAL GAS PROD:		1,641		TOTAL CONDENSATE PROD:		6					

J M M, SOUTH (COOK)		//CONT.//		45115 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NOLAN			
ALARON ENERGY, INC.		//CONT.//		010450								
MCLAUGHLIN, J.M.		WELL #:		5011	RRCID -> 096130		COMPL. DATE 10/30/1981		TOTAL DEPTH		5900 PERF. 5725 - 5783	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ	G-10	163	-0-	163	759	163 3		-0-			12
02		904 N	145	-0-	-759	-0-	144 3	1 9	Y	1		13
03		172 N	172	-0-	-0-	-0-	171 3	1 9	Y	1		14
04		162 N	162	-0-	-0-	-0-	161 3	1 9	Y	1		15
05		164 N	164	-0-	-0-	-0-	163 3	1 9	Y	1		16
06		137 N	137	-0-	-0-	-0-	136 3	1 9	Y	1		17
07		89 N	89	-0-	-0-	-0-	88 3	1 9	Y	1		18
08	DLQ	G-10	163	-0-	163	163	163 3		Y	-0-		18
09	DLQ	G-10	220	-0-	220	383	220 3		Y	-0-		18
10	DLQ	G-10	226	-0-	226	609	226 3		Y	-0-		18
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		18
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		18
TOTAL GAS PROD:			1,641		TOTAL CONDENSATE PROD:			6				

MCLAUGHLIN, J.M.		WELL #:		7012	RRCID -> 104763		COMPL. DATE 03/27/1983		TOTAL DEPTH		6025 PERF. 5650 - 5734	
01	DLQ	G-10	163	-0-	163	842	163 3		-0-			12
02		987 N	145	-0-	-842	-0-	144 3	1 9	Y	1		13
03		172 N	172	-0-	-0-	-0-	171 3	1 9	Y	1		14
04		162 N	162	-0-	-0-	-0-	161 3	1 9	Y	1		15
05		164 N	164	-0-	-0-	-0-	163 3	1 9	Y	1		16
06		137 N	137	-0-	-0-	-0-	136 3	1 9	Y	1		17
07		89 N	89	-0-	-0-	-0-	88 3	1 9	Y	1		18
08	DLQ	G-10	163	-0-	163	163	163 3		Y	-0-		18
09	DLQ	G-10	220	-0-	220	383	220 3		Y	-0-		18
10	DLQ	G-10	226	-0-	226	609	226 3		Y	-0-		18
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		18
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		18
TOTAL GAS PROD:			1,641		TOTAL CONDENSATE PROD:			6				

MCLAUGHLIN, J. M.		WELL #:		1112	RRCID -> 106337		COMPL. DATE 07/09/1983		TOTAL DEPTH		5900 PERF. 5626 - 5716	
01	DLQ	G-10	163	-0-	163	705	163 3		-0-			12
02		850 N	145	-0-	-705	-0-	144 3	1 9	Y	1		13
03		172 N	172	-0-	-0-	-0-	171 3	1 9	Y	1		14
04		162 N	162	-0-	-0-	-0-	161 3	1 9	Y	1		15
05		164 N	164	-0-	-0-	-0-	163 3	1 9	Y	1		16
06		137 N	137	-0-	-0-	-0-	136 3	1 9	Y	1		17
07		89 N	89	-0-	-0-	-0-	88 3	1 9	Y	1		18
08	DLQ	G-10	163	-0-	163	163	163 3		Y	-0-		18
09	DLQ	G-10	220	-0-	220	383	220 3		Y	-0-		18
10	DLQ	G-10	226	-0-	226	609	226 3		Y	-0-		18
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		18
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		18
TOTAL GAS PROD:			1,641		TOTAL CONDENSATE PROD:			6				

J M M, SOUTH (COOK) //CONT.// 45115 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NOLAN
 ALARON ENERGY, INC. //CONT.// 010450
 MCLAUGHLIN, J. M. WELL #: 6012 RRCID -> 109573 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5590 - 5717

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	161	-0-	161	5008	161 3			Y	-0-					12
02	2800 N	143	-0-	-2657	2351	142 3		1 9	Y	1					13
03	2527 N	176	-0-	-2351	-0-	175 3		1 9	Y	1					14
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	161 3		1 9	Y	1					15
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	164 3		1 9	Y	1					16
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	136 3		1 9	Y	1					17
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	88 3		1 9	Y	1					18
08	DLQ G-10	163	-0-	163	163	163 3			Y	-0-					18
09	DLQ G-10	220	-0-	220	383	220 3			Y	-0-					18
10	DLQ G-10	226	-0-	226	609	226 3			Y	-0-					18
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					18
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					18
TOTAL GAS PROD:		1,642		TOTAL CONDENSATE PROD:		6									

ENRICH OIL CORPORATION 253100
 FOSTER-PRICE WELL #: 1 RRCID -> 083058 COMPL. DATE 05/21/1979 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5781 - 5809

01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2			N	-0-					52
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2			N	-0-					52
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2			N	-0-					52
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2			N	-0-					52
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2			N	-0-					52
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2			N	-0-					52
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2			N	-0-					52
08	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 2			N	-0-					52
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2			N	-0-					52
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2			N	-0-					52
*11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2			N	-0-					52
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					52
TOTAL GAS PROD:		937		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

J. R. JACOBS (BIG SALINE) 45196 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 REVAL EXPLORATION LLC 703607
 BOGGUS WELL #: 1 RRCID -> 150756 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 3062 - 3078

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/31/2018 - P/A 01/31/18															
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PROCTOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153998 COMPL. DATE 04/02/1995 TOTAL DEPTH 3594 PERF. 3073 - 3085

01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/28/2018 - PLUGGED 02/28/18															
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MAYO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155337 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 3592 PERF. 3078 - 3090

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/12/2018 - P/A 03/12/18															
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

J. R. JACOBS (BIG SALINE)		//CONT.//		45196 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
REVAL EXPLORATION LLC		//CONT.//		703607										
REXROAT		WELL #:		1A	RRCID ->	157321	COMPL. DATE	01/13/1996	TOTAL DEPTH	3200 PERF. 3052 - 3056				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		01/24/2018 - PLUGGED		01/24/18								
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								
BOGGUS		WELL #:		3	RRCID ->	158666	COMPL. DATE	04/17/1995	TOTAL DEPTH	3599 PERF. 3106 - 3111				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		02/16/2018 - PLUGGED		02/16/18								
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								
BOGGUS		WELL #:		2	RRCID ->	159601	COMPL. DATE	07/22/1996	TOTAL DEPTH	3650 PERF. 3080 - 3086				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		02/09/2018 - P/A		02/09/18								
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								
VESS, DAVID C.		WELL #:		1	RRCID ->	163956	COMPL. DATE	06/16/1997	TOTAL DEPTH	3850 PERF. 3270 - 3279				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		03/15/2018 - P/A		03/15/18								
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								
J. S. LEWIS (MARBLE FALLS)		45210 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN						
BGM PRODUCTION, LLC		068494												
PITZER, J.E.		WELL #:		1	RRCID ->	093964	COMPL. DATE	12/28/1969	TOTAL DEPTH	2553 PERF. 2441 - 2453				
01	284 R	284	-0-	-0-	-0-	284	2		Y	-0-				-0-
02	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	2		Y	-0-				-0-
03	263 R	263	-0-	-0-	-0-	263	2		Y	-0-				-0-
04	270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	2		Y	-0-				-0-
05	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	2		Y	-0-				-0-
06	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	2		Y	-0-				-0-
07	234 R	234	-0-	-0-	-0-	234	2		Y	-0-				-0-
08	239 R	239	-0-	-0-	-0-	239	2		Y	-0-				-0-
09	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	2		Y	-0-				-0-
10	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	2		Y	-0-				-0-
11	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	2		Y	-0-				-0-
*12	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	2		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,739		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

J. S. LEWIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 45210 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 BGM PRODUCTION, LLC //CONT.// 068494
 PITZER, J.E. WELL #: 2 RRCID -> 093965 COMPL. DATE 06/09/1970 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2438 - 2458

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	284 R	284	-0-	-0-	-0-	284	2		Y	-0-					-0-
02	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	2		Y	-0-					-0-
03	263 R	263	-0-	-0-	-0-	263	2		Y	-0-					-0-
04	270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	2		Y	-0-					-0-
05	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	2		Y	-0-					-0-
06	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	2		Y	-0-					-0-
07	234 R	234	-0-	-0-	-0-	234	2		Y	-0-					-0-
08	239 R	239	-0-	-0-	-0-	239	2		Y	-0-					-0-
09	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	2		Y	-0-					-0-
10	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	2		Y	-0-					-0-
11	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	2		Y	-0-					-0-
*12	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	2		Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITZER, J.E. WELL #: 3 RRCID -> 093966 COMPL. DATE 06/25/1970 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2424 - 2436

01	284 R	284	-0-	-0-	-0-	284	2		Y	-0-					-0-
02	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	2		Y	-0-					-0-
03	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	2		Y	-0-					-0-
04	270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	2		Y	-0-					-0-
05	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	2		Y	-0-					-0-
06	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	2		Y	-0-					-0-
07	234 R	234	-0-	-0-	-0-	234	2		Y	-0-					-0-
08	238 R	238	-0-	-0-	-0-	238	2		Y	-0-					-0-
09	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	2		Y	-0-					-0-
10	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	2		Y	-0-					-0-
11	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	2		Y	-0-					-0-
*12	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	2		Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D.N.I. 221589
 PHILLIPS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 142428 COMPL. DATE 10/02/1970 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2483 - 2493

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					78
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					78
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					78
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					78
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					78
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					78
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					78
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					78
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					78
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					78
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					78
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					78

PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2017 - PLUGGED 09/21/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. S. LEWIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 45210 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 K & W VANPELT COMPANY 448748
 JIMMIE WINDHAM ET AL WELL #: 1 RRCID -> 081209 COMPL. DATE 06/01/1971 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2474 - 2484

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OTEX LLC 628115
 JONES & BURROUGHS WELL #: 2 RRCID -> 053131 COMPL. DATE 11/23/1971 TOTAL DEPTH 2560 PERF. N/A

01	DLQ G-10	53	-0-	53	1910	53	2	N	-0-	-0-		
02	DLQ G-10	72	-0-	72	1982	72	2	N	-0-	-0-		
03	DLQ G-10	74	-0-	74	2056	74	2	N	-0-	-0-		
04	DLQ G-10	68	-0-	68	2124	68	2	N	-0-	-0-		
05	DLQ G-10	60	-0-	60	2184	60	2	N	-0-	-0-		
06	DLQ G-10	55	-0-	55	2239	55	2	N	-0-	-0-		
07	DLQ G-10	46	-0-	46	2285	46	2	N	-0-	-0-		
08	DLQ G-10	40	-0-	40	2325	40	2	N	-0-	-0-		
09	DLQ G-10	38	-0-	38	2363	38	2	N	-0-	-0-		
10	DLQ G-10	45	-0-	45	2408	45	2	N	-0-	-0-		
11	DLQ G-10	52	-0-	52	2460	52	2	N	-0-	-0-		
12	DLQ G-10	50	-0-	50	2510	50	2	N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:			653				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

JONES & BURROUGHS WELL #: 1 RRCID -> 081211 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH 2541 PERF. 2501 - 2506

01	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-	-0-		
02	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-	-0-		
03	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-	-0-		
04	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-	-0-		
05	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-	-0-		
06	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-	-0-		
07	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-	-0-		
08	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-	-0-		
09	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-	-0-		
10	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-	-0-		
11	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-	-0-		
*12	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:			652				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

J. S. LEWIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 45210 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 OTEX LLC //CONT.// 628115
 STOVER, D. G. WELL #: 2 RRCID -> 081212 COMPL. DATE 09/03/1971 TOTAL DEPTH 2549 PERF. 2500 - 2505

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	55	-0-	55	1081	55	2		N	-0-			35
02	14B2 EXT	65	-0-	65	1146	65	2		N	-0-			35
03	14B2 EXT	62	-0-	62	1208	62	2		N	-0-			35
04	14B2 EXT	56	-0-	56	1264	56	2		N	-0-			35
05	14B2 EXT	59	-0-	59	1323	58	2	1 9	N	-0-	1		36
06	14B2 EXT	64	-0-	64	1387	64	2		N	-0-			36
07	14B2 EXT	54	-0-	54	1441	54	2		N	-0-			36
08	14B2 EXT	57	-0-	57	1498	57	2		N	-0-			36
09	14B DENY	55	-0-	55	1553	55	2		N	-0-			36
10	14B DENY	51	-0-	51	1604	51	2		N	-0-			36
11	14B DENY	47	-0-	47	1651	47	2		N	-0-			36
12	14B DENY	45	-0-	45	1696	45	2		N	-0-			36
TOTAL GAS PROD:		670		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

STOVER, D. G. WELL #: 1 A RRCID -> 081213 COMPL. DATE 07/12/1971 TOTAL DEPTH 2490 PERF. 2449 - 2453

01	DLQ G-10	58	-0-	58	783	58	2		N	-0-			34
02	DLQ G-10	75	-0-	75	858	75	2		N	-0-			34
03	DLQ G-10	72	-0-	72	930	72	2		N	-0-			34
04	DLQ G-10	65	-0-	65	995	65	2		N	-0-			34
05	DLQ G-10	62	-0-	62	1057	62	2		N	-0-			34
06	DLQ G-10	58	-0-	58	1115	58	2		N	-0-			34
07	DLQ G-10	53	-0-	53	1168	53	2		N	-0-			34
08	DLQ G-10	49	-0-	49	1217	49	2		N	-0-			34
09	DLQ G-10	44	-0-	44	1261	44	2		N	-0-			34
10	DLQ G-10	51	-0-	51	1312	51	2		N	-0-			34
11	DLQ G-10	53	-0-	53	1365	53	2		N	-0-			34
12	DLQ G-10	57	-0-	57	1422	57	2		N	-0-			34
TOTAL GAS PROD:		697		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JONES-BURROUGHS WELL #: 4 RRCID -> 142423 COMPL. DATE 05/31/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2453 - 2458

01	124 #	62	-0-	-62	-0-	62	2		N	-0-			-0-
02	112 #	70	-0-	-42	-0-	70	2		N	-0-			-0-
03	124 #	62	-0-	-62	-0-	62	2		N	-0-			-0-
04	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
05	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
06	90 #	58	-0-	-32	-0-	58	2		N	-0-			-0-
07	93 #	42	-0-	-51	-0-	42	2		N	-0-			-0-
08	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
09	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
10	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
11	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
*12	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		666		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

J. S. LEWIS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		45210 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN						
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.				806190											
BIBBY, J. C.		WELL #:		2	RRCID -> 152495		COMPL. DATE 01/14/1971		TOTAL DEPTH		2463	PERF. N/A			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	124 #	91	-0-	-33	-0-		91	3		N	-0-				-0-
02	84 #	64	-0-	-20	-0-		64	3		N	-0-				-0-
03	93 #	76	-0-	-17	-0-		76	3		N	-0-				-0-
04	90 #	79	-0-	-11	-0-		79	3		N	-0-				-0-
05	93 #	74	-0-	-19	-0-		74	3		N	-0-				-0-
06	90 #	74	-0-	-16	-0-		74	3		N	-0-				-0-
07	114 R	114	-0-	-0-	-0-		114	3		N	-0-				-0-
08	162 R	162	-0-	-0-	-0-		162	3		N	-0-				-0-
09	159 R	159	-0-	-0-	-0-		159	3		N	-0-				-0-
10	166 R	166	-0-	-0-	-0-		166	3		N	-0-				-0-
11	192 R	192	-0-	-0-	-0-		192	3		N	-0-				-0-
12	155 #	88	-0-	-67	-0-		88	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,339				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BIBBY, J. C.				WELL #:	1	RRCID -> 152515	COMPL. DATE 10/28/1970	TOTAL DEPTH	2530	PERF. 2491 - 2502
01	248 #	181	-0-	-67	-0-	181	3	N	-0-	-0-
02	196 #	128	-0-	-68	-0-	128	3	N	-0-	-0-
03	186 #	152	-0-	-34	-0-	152	3	N	-0-	-0-
04	180 #	158	-0-	-22	-0-	158	3	N	-0-	-0-
05	186 #	148	-0-	-38	-0-	148	3	N	-0-	-0-
06	180 #	147	-0-	-33	-0-	147	3	N	-0-	-0-
07	228 R	228	-0-	-0-	-0-	228	3	N	-0-	-0-
08	324 R	324	-0-	-0-	-0-	324	3	N	-0-	-0-
09	319 R	319	-0-	-0-	-0-	319	3	N	-0-	-0-
10	331 R	331	-0-	-0-	-0-	331	3	N	-0-	-0-
11	384 R	384	-0-	-0-	-0-	384	3	N	-0-	-0-
12	341 #	175	-0-	-166	-0-	175	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,675		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

J. T. RANCH (DUFFER)				45211 200	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: EASTLAND		
ANDERSON PRODUCTION				022922							
CHOATE "B"				WELL #:	6	RRCID -> 100364	COMPL. DATE 10/27/1981	TOTAL DEPTH	4082	PERF. 3905 -	3908
01	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2	N	-0-		-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-		-0-
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-		-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-		-0-
05	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2	N	-0-		-0-
06	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2	N	-0-		-0-
07	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2	N	-0-		-0-
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2	N	-0-		-0-
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2	N	-0-		-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-		-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-		-0-
*12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			934	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

J. T. RANCH (DUFFER)			//CONT.// 45211 200		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: EASTLAND									
ANDERSON PRODUCTION			//CONT.// 022922																	
CHOATE			WELL #: 8		RRCID -> 105714		COMPL. DATE 08/26/1982		TOTAL DEPTH 4071		PERF. 3918 - 3931									
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE
01	78 N		78	-0-	-0-	-0-		78	2				N	-0-						20
02	66 N		66	-0-	-0-	-0-		66	2				N	-0-						20
03	149 N		149	-0-	-0-	-0-		149	2				N	-0-						20
04	101 N		101	-0-	-0-	-0-		101	2				N	-0-						20
05	83 N		83	-0-	-0-	-0-		83	2				N	-0-						20
06	90 N		63	-0-	-27	-0-		63	2				N	-0-						20
07	93 N		56	-0-	-37	-0-		56	2				N	-0-						20
08	93 N		59	-0-	-34	-0-		59	2				N	-0-						20
09	65 N		65	-0-	-0-	-0-		65	2				N	-0-						20
10	71 N		71	-0-	-0-	-0-		71	2				N	-0-						20
11	70 N		70	-0-	-0-	-0-		70	2				N	-0-						20
*12	91 N		91	-0-	-0-	-0-		91	2				N	-0-						20

TOTAL GAS PROD:

952

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

CHOATE "A"		WELL #: 9		RRCID -> 112774		COMPL. DATE 11/28/1982		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3980 - 3990	
01		268 N	268	-0-	-0-	-0-	257 2	11 9	Y	10	171 1
02		280 N	199	-0-	-81	-0-	196 2	3 9	Y	3	
03		352 N	352	-0-	-0-	-0-	350 2	2 9	Y	2	
04	DLQ	G-10	281	-0-	281	281	259 2	22 9	Y	20	
05	DLQ	G-10	214	-0-	214	495	207 2	7 9	Y	6	
06		700 N	205	-0-	-495	-0-	203 2	2 9	Y	2	
07		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		Y	-0-	
08		217 N	87	-0-	-130	-0-	87 2		Y	-0-	
09		210 N	197	-0-	-13	-0-	197 2		Y	-0-	
10		219 N	219	-0-	-0-	-0-	208 2	11 9	Y	10	
11		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		Y	-0-	
*12		245 N	245	-0-	-0-	-0-	243 2	2 9	Y	2	

TOTAL GAS PROD:

2,605

TOTAL CONDENSATE PROD:

55

CHOATE "A"		WELL #: 10		RRCID -> 126767		COMPL. DATE 02/01/1988		TOTAL DEPTH 4212		PERF. 4008 - 4054	
01		93 N	76	-0-	-17	-0-	76 2		Y	-0-	
02		84 N	66	-0-	-18	-0-	66 2		Y	-0-	
03		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		Y	-0-	
04	DLQ	G-10	137	-0-	137	137	137 2		Y	-0-	
05	DLQ	G-10	113	-0-	113	250	113 2		Y	-0-	
06		331 N	81	-0-	-250	-0-	81 2		Y	-0-	
07		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		Y	-0-	
08		124 N	57	-0-	-67	-0-	57 2		Y	-0-	
09		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		Y	-0-	
10		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		Y	-0-	
11		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		Y	-0-	
*12		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		Y	-0-	

TOTAL GAS PROD:

1,358

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

J. V. T. (CONGL. 4250) 45214 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 BIG STAR EXPLORATION 070442
 ROGERS WELL #: 8 RRCID -> 141040 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 4222 - 4234

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
 RYAN WELL #: 1 RRCID -> 271352 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 4561 PERF. 4102 - 4108

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/31/2018 - P/A 08/31/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
 RHODES RANCH WELL #: 114 RRCID -> 072485 COMPL. DATE 03/14/1977 TOTAL DEPTH 4405 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. V. T. (CONGL. 4250)		//CONT.//		45214 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388											
MCMURREY, M. H. -D-		WELL #:		17D		RRCID -> 073065		COMPL. DATE 08/05/1977		TOTAL DEPTH		4425 PERF. N/A			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-				62
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-				62
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-				62
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-				62
05	465 N	335	-0-	-130	-0-	335	2			N	-0-				62
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-				62
07	434 N	361	-0-	-73	-0-	361	2			N	-0-				62
08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-				62
09	420 N	378	-0-	-42	-0-	378	2			N	-0-				62
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-				62
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-				62
12	403 N	301	-0-	-102	-0-	301	2			N	-0-				62
TOTAL GAS PROD:		4,412				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

MCMURREY, M. H. "D"				WELL #:	77D	RRCID -> 101490	COMPL. DATE 06/14/1982	TOTAL DEPTH	4382	PERF. 4325	-	4332
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-		-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	2	N	-0-		-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2	N	-0-		-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-		-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-		-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2	N	-0-		-0-
07	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2	N	-0-		-0-
08	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2	N	-0-		-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2	N	-0-		-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2	N	-0-		-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2	N	-0-		-0-
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			684		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MCMURREY, M. H. "D"				WELL #:	1502	RRCID ->	267903	COMPL. DATE	12/16/2012	TOTAL DEPTH	4407	PERF.	4340	-	4344
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	N	-0-					23
02	252	N	181	-0-	-71	-0-	181	2	N	-0-					23
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-					23
04	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	2	N	-0-					23
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-					23
06	240	N	202	-0-	-38	-0-	202	2	N	-0-					23
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2	N	-0-					23
08	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2	N	-0-					23
09	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2	N	-0-					23
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2	N	-0-					23
11	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	2	N	-0-					23
12	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	2	N	-0-					23
TOTAL GAS PROD:			2,293		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

J. V. T. (CONGL. 4250) //CONT.// 45214 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 PARKS, RHONE INC. 641520
 JORDAN, TOM -B- WELL #: 1 RRCID -> 096647 COMPL. DATE 06/14/1981 TOTAL DEPTH 4237 PERF. 4155 - 4164

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-			-0-
02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2		N	-0-			-0-
03	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531 2		N	-0-			-0-
04	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 2		N	-0-			-0-
05	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283 2		N	-0-			-0-
06	1230 N	159	-0-	-1071	-0-	159 2		N	-0-			-0-
07	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-			-0-
08	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-			-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,765			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
 MATHIS WELL #: 1 T RRCID -> 099420 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 3976 - 3981

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TARPON OIL & GAS CO. 836178
 ANACONDA WELL #: 1 RRCID -> 267571 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4038 - 4042

01	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	2120 3		N	-0-			21
02	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2629 3		N	-0-			21
03	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916 3		N	-0-			21
04	2040 N	1513	-0-	-527	-0-	1513 3		N	-0-			21
05	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844 3		N	-0-			21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
07	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886 3		N	-0-			21
08	1829 N	1233	-0-	-596	-0-	1233 3		N	-0-			21
09	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427 3		N	-0-			21
10	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408 3		N	-0-			21
*11	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350 3		N	-0-			21
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
TOTAL GAS PROD:		19,326			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

J. V. T. (CONGL. 4250)		//CONT.//		45214 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
TARPON OIL & GAS CO.		//CONT.//		836178									
RHODES RANCH		WELL #:		3D	RRCID ->	277427	COMPL. DATE	11/14/2014	TOTAL DEPTH	4560	PERF. 4120 -	4127	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	1172				N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	1172				N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	1172				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	1172				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	1172				N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	1172				N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	1172				N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	1172				N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	1172				N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	1172				N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	1172				N	-0-			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1172				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XPLORE OPERATING, LLC				946023									
RHODES W. J. B				WELL #:	4	RRCID ->	061415	COMPL. DATE	03/15/1975	TOTAL DEPTH	4472	PERF.	N/A
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. V. T. (STRAWN 2400)				45214 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO				
ATTIS OPERATING INC.				036637									
LUKE				WELL #:	K 3	RRCID ->	232473	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	4399	PERF.	2182 - 2200
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-
02	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
03	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-			-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 557

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. V. T. (STRAWN 2400) //CONT.// 45214 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
 TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 116391 COMPL. DATE 05/03/1985 TOTAL DEPTH 2713 PERF. 1945 - 2155

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			232
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			232
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			232
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			232
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			232
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			232
07	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2		N	-0-			232
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			232
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	1		N	-0-			232
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			232
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2		N	-0-			232
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-			232
TOTAL GAS PROD:		476			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 116392 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 2398 PERF. 2046 - 2140

01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			350
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			350
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			350
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			350
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-			350
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			350
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2		N	-0-			350
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			350
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1		N	-0-			350
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			350
11	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	2		N	-0-			350
*12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			350
TOTAL GAS PROD:		700			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
 PADGETT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 066384 COMPL. DATE 10/23/1975 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 2407 - 0

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

J. V. T. (STRAWN 2400) //CONT.// 45214 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 PROCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 679595
 PADGETT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 091076 COMPL. DATE 12/20/1980 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2400 - 2428

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PADGETT RANCH WELL #: 5 RRCID -> 096302 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2363 - 2426

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PADGETT RANCH WELL #: 6 RRCID -> 096379 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 1785 - 1828

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/10/2018 - PLUGGED 07/10/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
 LITTLEFIELD, CARL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096655 COMPL. DATE 04/04/1981 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2035 - 2228

01	217 N	166	-0-	-51	-0-	166	2			N	-0-					-0-
02	196 N	178	-0-	-18	-0-	178	2			N	-0-					-0-
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
05	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	210 N	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	217 N	160	-0-	-57	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
12	248 N	173	-0-	-75	-0-	173	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. V. T. (STRAWN 2400)		//CONT.// 45214 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
QUEST PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 684629														
MATHIS		WELL #:		1 C	RRCID -> 099601	COMPL. DATE 01/05/1982		TOTAL DEPTH	4399	PERF.	2124 -	2178				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		186 N	161	-0-	-25	-0-	161 2			N	-0-					-0-
02		168 N	161	-0-	-7	-0-	161 2			N	-0-					-0-
03		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2			N	-0-					-0-
04		150 N	145	-0-	-5	-0-	145 2			N	-0-					-0-
05		186 N	180	-0-	-6	-0-	180 2			N	-0-					-0-
06		180 N	172	-0-	-8	-0-	172 2			N	-0-					-0-
07		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2			N	-0-					-0-
08		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2			N	-0-					-0-
09		180 N	174	-0-	-6	-0-	174 2			N	-0-					-0-
10		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2			N	-0-					-0-
11		210 N	194	-0-	-16	-0-	194 2			N	-0-					-0-
*12		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			2,147		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

PARISH				WELL #:	2036	RRCID	->	109766	COMPL. DATE	02/28/1984	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 2018	-	2352
01	93	N	79	-0-	-14	-0-		79	2	N	-0-				-0-
02	84	N	60	-0-	-24	-0-		60	2	N	-0-				-0-
03	93	N	76	-0-	-17	-0-		76	2	N	-0-				-0-
04	90	N	77	-0-	-13	-0-		77	2	N	-0-				-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-		85	2	N	-0-				-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-		82	2	N	-0-				-0-
07	93	N	72	-0-	-21	-0-		72	2	N	-0-				-0-
08	93	N	75	-0-	-18	-0-		75	2	N	-0-				-0-
09	90	N	79	-0-	-11	-0-		79	2	N	-0-				-0-
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-		84	2	N	-0-				-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-		69	2	N	-0-				-0-
12	93	N	83	-0-	-10	-0-		83	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				921		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

PADGETT				WELL #:	1	RRCID -> 186158	COMPL. DATE 10/11/2001	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1969 - 2005
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-
03	124	N	54	-0-	-70	-0-	54	2	N	-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2	N	-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2	N	-0-
08	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	2	N	-0-
09	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	2	N	-0-
10	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2	N	-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-
*12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			880	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

J. V. T. (STRAWN 2400)			//CONT.//		45214 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PALO PINTO					
QUEST PETROLEUM COMPANY			//CONT.//		684629											
PARISH			WELL #:		3036	RRCID -> 192394		COMPL. DATE 11/11/2002		TOTAL DEPTH		2100	PERF. 1902 - 1956			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
04	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	90 N	47	-0-	-43	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	93 N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					-0-
09	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			767		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

FORTNEY, W. D.				WELL #:	2025	RRCID ->	206447	COMPL. DATE	12/20/2003	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 2098 -	2150
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-			-0-
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	109	2		N	-0-			-0-
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
05	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2		N	-0-			-0-
06	120 N	17	-0-	-103	-0-	17	2		N	-0-			-0-
07	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2		N	-0-			-0-
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2		N	-0-			-0-
*12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,010		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC					684645								
HARRIS, LAVERNE					WELL #:	2	RRCID -> 204785	COMPL. DATE 08/23/2004	TOTAL DEPTH	2962	PERF. 1867 -	1919	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

J. V. T. (STRAWN 2400) //CONT.// 45214 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC //CONT.// 684645
 LAVERNE HARRIS A WELL #: 5 RRCID -> 209080 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 2931 PERF. 1998 - 2061

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAVERNE HARRIS -B- WELL #: 6 RRCID -> 209081 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2021 - 2066

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, LAVERNE -G- WELL #: 11 RRCID -> 213669 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 2271 PERF. 1999 - 2081

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. V. T. (STRAWN 2400)		//CONT.//		45214 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC		//CONT.//		684645											
HARRIS, LAVERNE -C-		WELL #:		7	RRCID -> 213692		COMPL. DATE 09/12/2005		TOTAL DEPTH		2271	PERF. 2010 - 2045			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAVERNE HARRIS -E-					WELL #:	9	RRCID -> 214152	COMPL. DATE 12/15/2005	TOTAL DEPTH	2931	PERF. 2006 - 2060
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAVERNE HARRIS -F-					WELL #:	10	RRCID -> 214156	COMPL. DATE 11/29/2005	TOTAL DEPTH	2934	PERF. 1987 - 2041
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. V. T. (STRAWN 2400) //CONT.// 45214 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC //CONT.// 684645
 PADGETT-A- WELL #: 2 RRCID -> 214158 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 2176 PERF. 1879 - 1936

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PADGETT -B- WELL #: 3 RRCID -> 214792 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 2301 PERF. 1968 - 2011

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
 TAYLOR, JOYCE -B- WELL #: 1 RRCID -> 100428 COMPL. DATE 06/03/1982 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2029 - 2044

01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	64	1	158	2	N	-0-		-0-
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	45	1	137	2	N	-0-		-0-
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	63	1	167	2	N	-0-		-0-
04	210 N	181	-0-	-29	-0-	54	1	127	2	N	-0-		-0-
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	72	1	144	2	N	9	9 1	-0-
						10	9						
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-		-0-
07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-		-0-
08	217 N	214	-0-	-3	-0-	53	1	161	2	N	-0-		-0-
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	57	1	170	2	N	-0-		-0-
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	46	1	201	2	N	-0-		-0-
11	210 N	202	-0-	-8	-0-	34	1	168	2	N	-0-		-0-
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD: 2,485													TOTAL CONDENSATE PROD: 9

J. W. BARTLETT (MARBLE FALLS)			45218 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE											
SIMPCO OIL & GAS			783485																	
WALKER, M. T.			WELL #:		1		RRCID -> 017313		COMPL. DATE 11/11/1954		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 2188 - 2209							

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

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		

TOTAL GAS PROD:		-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WILSON, KELLY			929355												
FRAZIER			WELL #:	1	RRCID -> 017316	COMPL. DATE 04/14/1960	TOTAL DEPTH	2217	PERF. 2181	-	2191				
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-		
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-		
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-		
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-		
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-		
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-		
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-		
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-		
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-		
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

JACK AUSTIN (STRAWN SD)				45263 375		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: THROCKMORTON				
BENNETT RESOURCES, INC.				065320											
BROWN-MERRICK 431				WELL #:		3		RRCID -> 282174		COMPL. DATE 05/01/2015		TOTAL DEPTH 4314		PERF. 3964 - 3998	
01	3658	X	1997	-0-	-1661	B	-0-	1997	2		Y	-0-			-0-
02	2884	X	1980	-0-	-904	B	-0-	1980	2		Y	-0-			-0-
03	2914	X	1897	-0-	-1017	B	-0-	1897	2		Y	-0-			-0-
04	1788	X	1788	-0-	-0-	B	-0-	1788	2		Y	-0-			-0-
05	1984	X	1654	-0-	-330	B	-0-	1654	2		Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	1559	-0-	1559	B	1559	1559	2		Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	1557	-0-	1557	B	3116	1557	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	1364	-0-	1364	B	4480	1364	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	1308	-0-	1308	B	5788	1308	2		Y	-0-			-0-
10	6902	X	1114	-0-	-5788	B	-0-	1114	2		Y	-0-			-0-
11	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
*12	176	N	NO RPT	-0-	-176	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 31588 12/05/2018															
TOTAL GAS PROD:			16,218			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

JACK AUSTIN (STRAWN SD)		//CONT.// 45263 375		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: THROCKMORTON	
BENNETT RESOURCES, INC.		//CONT.// 065320							
BROWN-MERRICK 431		WELL #: 2		RRCID -> 282175		COMPL. DATE 01/30/2015		TOTAL DEPTH 4814 PERF. 3980 - 4004	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2449 X	1076	-0-	-1373 B	-0-	1076 2		Y	-0-
02	1932 X	935	-0-	-997 B	-0-	935 2		Y	-0-
03	1953 X	423	-0-	-1530 B	-0-	423 2		Y	-0-
04	2670 X	232	-0-	-2438 B	-0-	232 2		Y	-0-
05	2077 X	266	-0-	-1811 B	-0-	266 2		Y	-0-
06	DLQ G-10	250	-0-	250 B	250	250 2		Y	-0-
07	DLQ G-10	249	-0-	249 B	499	249 2		Y	-0-
08	DLQ G-10	220	-0-	220 B	719	220 2		Y	-0-
09	DLQ G-10	203	-0-	203 B	922	203 2		Y	-0-
10	1272 N	350	-0-	-922 B	-0-	350 2		Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			Y	NO RPT
*12	28 N	NO RPT	-0-	-28 B	-0-			Y	NO RPT
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 31588 12/05/2018									
TOTAL GAS PROD:		4,204		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

JACK-FRED-BOB (CANYON REEF)		45279 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JONES	
M-TEX RESOURCES, INC.		518935							
HOOKER TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 183901		COMPL. DATE 06/30/2001		TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

JACKSON (STRAWN)		45395 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS	
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563							
COPELAND RANCH 'A'		WELL #: 26		RRCID -> 275283		COMPL. DATE 07/31/2014		TOTAL DEPTH 4036 PERF. 3850 - 3860	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-
02	140 #	52	-0-	-88	-0-	52 2		N	-0-
03	155 #	52	-0-	-103	-0-	52 2		N	-0-
04	150 #	52	-0-	-98	-0-	52 2		N	-0-
05	155 #	78	-0-	-77	-0-	78 2		N	-0-
06	150 #	78	-0-	-72	-0-	78 2		N	-0-
07	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-
08	93 #	54	-0-	-39	-0-	54 2		N	-0-
09	90 #	54	-0-	-36	-0-	54 2		N	-0-
10	93 #	51	-0-	-42	-0-	51 2		N	-0-
11	90 #	51	-0-	-39	-0-	51 2		N	-0-
12	62 #	53	-0-	-9	-0-	53 2		N	-0-
TOTAL GAS PROD:		801		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

JACKSON (STRAWN) //CONT.// 45395 666 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 ROB-JOE GAS & OIL CO. 715500
 GRAHAM HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 146467 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 1668 PERF. 1493 - 1554

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 #	201	-0-	-16	-0-	201	2		N	-0-			-0-
02	196 #	153	-0-	-43	-0-	153	2		N	-0-			-0-
03	217 #	203	-0-	-14	-0-	203	2		N	-0-			-0-
04	210 #	189	-0-	-21	-0-	189	2		N	-0-			-0-
05	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-			-0-
06	210 #	182	-0-	-28	-0-	182	2		N	-0-			-0-
07	217 #	194	-0-	-23	-0-	194	2		N	-0-			-0-
08	217 #	208	-0-	-9	-0-	208	2		N	-0-			-0-
09	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			-0-
10	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-
11	210 #	192	-0-	-18	-0-	192	2		N	-0-			-0-
12	217 #	202	-0-	-15	-0-	202	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,310				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

GRAHAM HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 153931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1838 PERF. 1498 - 1546

01	248 #	218	-0-	-30	-0-	218	2		N	-0-			-0-
02	224 #	179	-0-	-45	-0-	179	2		N	-0-			-0-
03	248 #	237	-0-	-11	-0-	237	2		N	-0-			-0-
04	240 #	221	-0-	-19	-0-	221	2		N	-0-			-0-
05	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-			-0-
06	240 #	213	-0-	-27	-0-	213	2		N	-0-			-0-
07	248 #	227	-0-	-21	-0-	227	2		N	-0-			-0-
08	248 #	242	-0-	-6	-0-	242	2		N	-0-			-0-
09	233 R	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-			-0-
10	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			-0-
11	240 #	224	-0-	-16	-0-	224	2		N	-0-			-0-
12	248 #	236	-0-	-12	-0-	236	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,701				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

GRAHAM WELL #: 17 RRCID -> 181463 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 1901 PERF. 1548 - 1610

01	310 #	268	-0-	-42	-0-	268	2		N	-0-			-0-
02	280 #	204	-0-	-76	-0-	204	2		N	-0-			-0-
03	279 #	272	-0-	-7	-0-	272	2		N	-0-			-0-
04	270 #	253	-0-	-17	-0-	253	2		N	-0-			-0-
05	279 #	263	-0-	-16	-0-	263	2		N	-0-			-0-
06	270 #	243	-0-	-27	-0-	243	2		N	-0-			-0-
07	279 #	259	-0-	-20	-0-	259	2		N	-0-			-0-
08	279 #	277	-0-	-2	-0-	277	2		N	-0-			-0-
09	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-			-0-
10	275 R	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-			-0-
11	270 #	257	-0-	-13	-0-	257	2		N	-0-			-0-
12	279 #	270	-0-	-9	-0-	270	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,107				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

JACKSON (STRAWN) //CONT.// 45395 666 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 ROB-JOE GAS & OIL CO. //CONT.// 715500
 GRAHAM WELL #: 15 RRCID -> 181899 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1531 - 1608

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 #	184	-0-	-33	-0-	184 2		N	-0-			-0-
02	196 #	141	-0-	-55	-0-	141 2		N	-0-			-0-
03	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-			-0-
04	180 #	174	-0-	-6	-0-	174 2		N	-0-			-0-
05	186 #	181	-0-	-5	-0-	181 2		N	-0-			-0-
06	180 #	167	-0-	-13	-0-	167 2		N	-0-			-0-
07	186 #	178	-0-	-8	-0-	178 2		N	-0-			-0-
08	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-			-0-
09	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183 2		N	-0-			-0-
10	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-			-0-
11	180 #	177	-0-	-3	-0-	177 2		N	-0-			-0-
12	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,137		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JANELLEN (CADD0) 45694 200 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BROWN
 BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. 100298
 BOENICKE-FULLER WELL #: 2 RRCID -> 017816 COMPL. DATE 06/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1154 - 1160

01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTWRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 017817 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1180 - 1210

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JANELLEN (CADD0) //CONT.// 45694 200 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BROWN																
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298																
DAVIS, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 017818 COMPL. DATE 04/15/1922 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1154 - 1157																
M	GAS		INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS		* * C		COND	* * DISPOSITIONS		* * EOM		
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLER CO. SCHOOL					WELL #:	1	RRCID -> 017826	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1140 - 1148
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANKIN, B. J.					WELL #:	3	RRCID -> 081805	COMPL. DATE 11/16/1978	TOTAL DEPTH	1350	PERF. 1206	-	1212
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JANELLEN (CADD0)		//CONT.//		45694 200	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: BROWN							
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC.		//CONT.//		100298											
RANKIN, B J		WELL #:		1	RRCID -> 081808	COMPL. DATE 08/20/1978	TOTAL DEPTH 1200	PERF. 1146	- 1154						
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORTON, T.G.					WELL #:	1	RRCID -> 081816	COMPL. DATE 03/05/1979	TOTAL DEPTH	1280	PERF. 1068	-	1120
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORTON, T. G.				WELL #:	2	RRCID -> 082076	COMPL. DATE 04/12/1979	TOTAL DEPTH	1400	PERF. 1070	-	1220
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JANELLEN (CADD0) //CONT.// 45694 200 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BROWN
 BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298
 FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 090563 COMPL. DATE 04/27/1980 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 1116 - 1200

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNIE, TERRY WELL #: 3 RRCID -> 115321 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 1265 PERF. 1131 - 1190

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIKES WELL #: 2 RRCID -> 136923 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 1260 PERF. 1102 - 1228

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JANELLEN (CADD0) //CONT.// 45694 200 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BROWN
 BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298
 SIKES WELL #: 1 RRCID -> 136925 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1104 - 1228

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHISON, B. WELL #: 3 RRCID -> 137575 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1153 - 1182

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLER COUNTY SCHOOL WELL #: 1 RRCID -> 144011 COMPL. DATE 11/13/1978 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 1228 - 1232

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JANELLEN (CADD) //CONT.// 45694 200 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BROWN
 DOWN-HOLE PUMP SERVICE CO., INC. 227570
 RICHARDSON WELL #: RRCID -> 082466 COMPL. DATE 05/02/1979 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1088 - 1230

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED 01/26/2005

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION ENERGY INC. 570410
 RICHARDSON WELL #: RRCID -> 082669 COMPL. DATE 04/06/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1104 - 1238

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

PLUGGED AND ABANDONED 02/18/2013

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETROLIA GROUP, L.L.C. 660810
 J. L. MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 017813 COMPL. DATE 06/08/1941 TOTAL DEPTH 1170 PERF. 1080 - 1170

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JANELLEN (CADD)		//CONT.//		45694 200	ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: BROWN							
PETROLIA GROUP, L.L.C.		//CONT.//		660810												
DAVIS, W. B.		WELL #:		1	RRCID -> 017819		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		N/A PERF. 1171 - 1200				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DAVIS, W. B.				WELL #:		3	RRCID -> 017820	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1260	PERF. 1239 - 1245
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

DAVIS, W. B.				WELL #:	4	RRCID -> 017821	COMPL. DATE 10/24/1954	TOTAL DEPTH	1920 PERF. 1162 - 1167
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

JANELLEN (CADD0) //CONT.// 45694 200 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BROWN
 PETROLIA GROUP, L.L.C. //CONT.// 660810
 HUTCHINSON, B. WELL #: 1 RRCID -> 017822 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1053 - 1070

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEACH, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 017823 COMPL. DATE 04/01/1932 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1068 - 1118

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. L. MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 017824 COMPL. DATE 08/04/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1085 - 1086

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JANELLEN (CADD0) //CONT.// 45694 200 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BROWN
 PETROLIA GROUP, L.L.C. //CONT.// 660810
 WALLACE, JOHN C. WELL #: 1 RRCID -> 017825 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1038 - 1065

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

BENNIE, TERRY WELL #: 1 RRCID -> 101553 COMPL. DATE 10/31/1978 TOTAL DEPTH 3518 PERF. 1107 - 1184

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

BENNIE, TERRY WELL #: 2 RRCID -> 134148 COMPL. DATE 00/00/1978 TOTAL DEPTH 2218 PERF. 1112 - 1171

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

JANELLEN, SOUTH (FRY) 45698 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. 100298
 HUGGINS WELL #: 1 RRCID -> 101957 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1030 - 1039

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MILLER, ALVIN L. 567641
 MILLER, ALVIN L. WELL #: 1 RRCID -> 089537 COMPL. DATE 02/27/1980 TOTAL DEPTH 1177 PERF. 860 - 864

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MILLER, ALVIN L. WELL #: 6 RRCID -> 094797 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 490 PERF. 433 - 441

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JANELLEN, SOUTH (FRY)		//CONT.// 45698 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN								
MILLER, ALVIN L.		//CONT.// 567641														
MILLER, ALVIN L.		WELL #: 5		RRCID -> 094918		COMPL. DATE 07/01/1981		TOTAL DEPTH		965 PERF. 433 - 441						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MILLER, ALVIN L.		WELL #: 2		RRCID -> 095003		COMPL. DATE 07/01/1981		TOTAL DEPTH		580 PERF. 433 - 442		
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

JANET (GRAY 2600)		45708 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN				
MISSION ENERGY INC.		570410										
YOUNG, ROY "A"		WELL #: 5		RRCID -> 089539		COMPL. DATE 12/18/1972		TOTAL DEPTH		2670 PERF. 2614 - 2670		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	157
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	157
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	157
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	157
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	157
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	157
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	157
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	157
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	157
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	157
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	157
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	157
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

JANET (GRAY 2600) //CONT.// 45708 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
 MISSION ENERGY INC. //CONT.// 570410
 ROY YOUNG "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 125905 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 3736 PERF. 2623 - 2650

M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		4	N		4	-0-	-0-	-0-			4	3		N	-0-				-0-
02		4	N		3	-0-	-0-1	-0-			3	3		N	-0-				-0-
03		4	N		4	-0-	-0-	-0-			4	3		N	-0-				-0-
04		4	N		3	-0-	-1	-0-			3	3		N	-0-				-0-
05		3	N		2	-0-	-1	-0-			2	3		N	-0-				-0-
06		4	N		3	-0-	-1	-0-			3	3		N	-0-				-0-
07		2	N		2	-0-	-0-	-0-			2	3		N	-0-				-0-
08		2	N		1	-0-	-1	-0-			1	3		N	-0-				-0-
09		3	N		3	-0-	-0-	-0-			3	3		N	-0-				-0-
10		3	N		3	-0-	-0-	-0-			3	3		N	-0-				-0-
11		2	N		2	-0-	-0-	-0-			2	3		N	-0-				-0-
12		3	N		3	-0-	-0-	-0-			3	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				33				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

YOUNG, ROY DEANE 949387
 YOUNG, ROY WELL #: 3 RRCID -> 087078 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2609 - 2614

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

JAYMA RHEA (MISS.) 45967 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 BRECK OPERATING CORP. 089974
 MATTHEWS "20" WELL #: 1 RRCID -> 165948 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4301 - 4401

01	496	N	476	-0-	-20	-0-				476	2		N	-0-	114
02	448	N	426	-0-	-22	-0-				426	2		N	-0-	114
03	496	N	469	-0-	-27	-0-				469	2		N	-0-	114
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-				451	2		N	-0-	114
05	465	N	462	-0-	-3	-0-				462	2		N	-0-	114
06	450	N	442	-0-	-8	-0-				442	2		N	-0-	114
07	465	N	453	-0-	-12	-0-				453	2		N	-0-	114
08	465	N	449	-0-	-16	-0-				449	2		N	-0-	114
09	450	N	429	-0-	-21	-0-				429	2		N	-0-	114
10	465	N	439	-0-	-26	-0-				439	2		N	-0-	114
11	420	N	416	-0-	-4	-0-				416	2		N	-0-	114
12	434	N	414	-0-	-20	-0-				414	2		N	-0-	114
TOTAL GAS PROD:				5,326				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

JENNIE FAYE (DUFFER) 46170 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
 D.J. & T. ENERGY 196227
 LUTER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 182904 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3966 - 3980

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JENNIFER (DUFFER) 46176 300 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
 CF OIL & GAS, LLC 142196
 MCAFEE, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 162685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4293 PERF. 4086 - 4094

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	527 #	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SUCHIL ENERGY, LLC 828545
 MOORE JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 261284 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 4359 PERF. 4053 - 4055

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4 R	4	-0-	-0-	-0-		4 3			N	-0-					-0-
04	3 R	3	-0-	-0-	-0-		3 3			N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		7				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JERALD CECIL (CADD0) 46244 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
 EXLCO, INC. 256985
 BOYD, G. G. "B" WELL #: 1 RRCID -> 140714 COMPL. DATE 02/00/1972 TOTAL DEPTH 3953 PERF. 3900 - 3910

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JESSIE LEE (U. LAKE SAND) 46308 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
 BACON ENERGY 042398
 GRAY, L.Z. WELL #: 1 RRCID -> 110891 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3538 - 3543

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JETT (DUFFER) 46320 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851
 SRC-GARMS /LEATHERWOOD "A" WELL #: 2 RRCID -> 130755 COMPL. DATE 10/17/1983 TOTAL DEPTH 3422 PERF. 3103 - 3150

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
02	84 N	78	-0-	-6	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
08	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
09	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
*12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,121				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JILL (CONGL. N)		46356 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741												
ASHBY 5X		WELL #:		1A		RRCID -> 127158		COMPL. DATE 05/10/1988		TOTAL DEPTH 4135		PERF. 4050 - 4056		
M		GAS	INJECT. (I}	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L}	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	62 N	37	-0-	-25	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		520				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HARALSON, ELLA		WELL #: 1		RRCID -> 139229		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH		4126 PERF. 4088 - 4103	
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-	118
02	28 N	2	-0-	-26	-0-	2	2		N	-0-	118
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-	118
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-	118
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-	118
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-	118
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-	118
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-	118
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-	118
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-	118
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-	118
*12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-	118
TOTAL GAS PROD:		841		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JILL, N. (CONGL. 4050)		46358 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741									
HARALSON, ELLA -A-		WELL #: 3		RRCID -> 118689		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH		4115 PERF. 4056 - 4062	
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-	43
02	336 N	225	-0-	-111	-0-	225	2		N	-0-	43
03	403 N	296	-0-	-107	-0-	296	2		N	-0-	43
04	420 N	352	-0-	-68	-0-	352	2		N	-0-	43
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-	43
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-	43
07	372 N	210	-0-	-162	-0-	210	2		N	-0-	43
08	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	2		N	-0-	43
09	330 N	301	-0-	-29	-0-	301	2		N	-0-	43
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-	43
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-	43
*12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2		N	-0-	43
TOTAL GAS PROD:		4,175		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JILL, N. (3900) 46358 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 VAN OPERATING, LTD. 881442
 RANCH, P. K. WELL #: 14 C RRCID -> 180760 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 4127 PERF. 3870 - 3880

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

JIM NED 46465 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
 RHYNE, J.V. 706379
 CUMMINGS WELL #: 1 RRCID -> 151679 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 4070 PERF. N/A

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

JIM NED (MORRIS) 46465 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
 RHYNE, J.V. 706379
 RICHEY, J. E. WELL #: 3 RRCID -> 109855 COMPL. DATE 01/27/1984 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3450 - 3460

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12						
01	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	-0-	1101	2				N	-0-				-0-
02	984 N	984	-0-	-0-	-0-	-0-	984	2				N	-0-				-0-
03	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	-0-	1044	2				N	-0-				-0-
04	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	-0-	1026	2				N	-0-				-0-
05	1085 N	1057	-0-	-28	-0-	-0-	1057	2				N	-0-				-0-
06	944 N	944	-0-	-0-	-0-	-0-	944	2				N	-0-				-0-
07	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	-0-	1059	2				N	-0-				-0-
08	885 N	885	-0-	-0-	-0-	-0-	885	2				N	-0-				-0-
09	930 N	895	-0-	-35	-0-	-0-	895	2				N	-0-				-0-
10	912 N	912	-0-	-0-	-0-	-0-	912	2				N	-0-				-0-
11	883 N	883	-0-	-0-	-0-	-0-	883	2				N	-0-				-0-
12	930 N	748	-0-	-182	-0-	-0-	748	2				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			11,538			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

JOE BOB (MARBLE FALLS REEF) 46650 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 CARR, TIMOTHY CHARLES 135095
 CARR "A" WELL #: 1 RRCID -> 121747 COMPL. DATE 05/17/1986 TOTAL DEPTH 1240 PERF. 1190 - 1200

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JOE & GRADY DAWS (STRAWN UPPER) 46668 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: THROCKMORTON
 GOOPCO, INC. 315960
 MCKEICHAN, WILL WELL #: 2 RRCID -> 150412 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 4531 PERF. 3320 - 3334

01	186 N	128	-0-	-58	-0-	128	2	N	-0-	-0-
02	336 N	70	-0-	-266	-0-	70	2	N	-0-	-0-
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-	-0-
04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-	-0-
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2	N	-0-	-0-
06	210 N	184	-0-	-26	-0-	184	2	N	-0-	-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-	-0-
08	279 N	134	-0-	-145	-0-	134	2	N	-0-	-0-
09	180 N	94	-0-	-86	-0-	94	2	N	-0-	-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-	-0-
11	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	2	N	-0-	-0-
*12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,690		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

JOHN DEAN (CONGL. 4000) 46845 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 KEATING ENERGY, INC. 453142
 MCCLURE, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 080380 COMPL. DATE 10/22/1978 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4008 - 4024

01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2	N	-0-	-0-
02	448 N	348	-0-	-100	-0-	348	2	N	-0-	-0-
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2	N	-0-	-0-
04	390 N	311	-0-	-79	-0-	311	2	N	-0-	-0-
05	372 N	40	-0-	-332	-0-	40	2	N	-0-	-0-
06	390 N	247	-0-	-143	-0-	247	2	N	-0-	-0-
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-	-0-
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-	-0-
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2	N	-0-	-0-
10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2	N	-0-	-0-
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2	N	-0-	-0-
12	403 N	394	-0-	-9	-0-	394	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,695		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

JOHN K. (GRAY)		46875 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN										
3 S PRODUCTION, INC.		953796																
SEALY-SMITH "121"		WELL #:		1		RRCID -> 125728		COMPL. DATE 11/11/1987		TOTAL DEPTH		4425 PERF. 3528 - 3560						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01		992 N	803	-0-	-189	-0-		773 3	30	9	N	27						164
02		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-		1691 3	64	9	N	58	170	1				52
03		806 N	249	-0-	-557	-0-		245 3	4	9	N	4						56
04		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-		1285 3	58	9	N	53						109
05		2986 N	2986	-0-	-0-	-0-		2891 3	95	9	N	86						195
06		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-		1646 3	47	9	N	43	170	1				68
07		2531 N	2531	-0-	-0-	-0-		2454 3	77	9	N	70						138
08		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-		1733 3	55	9	N	50						188
09		960 N	107	-0-	-853	-0-		97 3	10	9	N	9	156	1				41
10		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-		1618 3	85	9	N	77						118
11		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-		1803 3	65	9	N	59						177
*12		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-		1733 3	61	9	N	55						232
TOTAL GAS PROD:		18,620				TOTAL CONDENSATE PROD:		591										

JOHNNY (CONGL.)				46982 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS					
PETEX				659782											
DUGGAN-HARRELL (CONGL) UNIT				WELL #:		RRCID -> 200330		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		4100 PERF. 3862 - 3866	
01	279 #	256	-0-	-23	-0-	256	2		N	-0-					-0-
02	252 #	194	-0-	-58	-0-	194	2		N	-0-					-0-
03	248 #	190	-0-	-58	-0-	190	2		N	-0-					-0-
04	240 #	172	-0-	-68	-0-	172	2		N	-0-					-0-
05	248 #	172	-0-	-76	-0-	172	2		N	-0-					-0-
06	240 #	144	-0-	-96	-0-	144	2		N	-0-					-0-
07	217 #	111	-0-	-106	-0-	111	2		N	-0-					-0-
08	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-					-0-
09	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-					-0-
10	305 R	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-					-0-
11	280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-					-0-
12	341 #	284	-0-	-57	-0-	284	2		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			2,649		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

JOHNSON BEND (BEND CONGL.)				47012 050	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS				
BASA RESOURCES, INC.				053974									
JOHNSON, FANNIE T.				WELL #:	2	RRCID -> 184507	COMPL. DATE 07/01/2001	TOTAL DEPTH	4493	PERF. 3990 -	3996		
01	1023	N	969	-0-	-54	-0-	969 2		Y	-0-			10
02	896	N	868	-0-	-28	-0-	868 2		Y	-0-			10
03	992	N	942	-0-	-50	-0-	942 2		Y	-0-			10
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934 2		Y	-0-			10
05	961	N	950	-0-	-11	-0-	950 2		Y	-0-			10
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	20 1	900 2	Y	-0-			10
07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 2		Y	-0-			10
08	961	N	940	-0-	-21	-0-	940 2		Y	-0-			10
09	930	N	900	-0-	-30	-0-	18 1	882 2	Y	-0-			10
10	992	N	940	-0-	-52	-0-	940 2		Y	-0-			10
11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943 2		Y	-0-			10
*12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945 2		Y	-0-			10
TOTAL GAS PROD:				11,257	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

JOHNSON BEND (BEND CONGL.) //CONT.// 47012 050 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
 JOHNSON, FANNIE T. WELL #: RRCID -> 251360 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 4435 PERF. 3966 - 4055

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/09/2013

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSTON GAP (MARBLE FALLS) 47064 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 HUNTER ENERGY, INC. 418929
 RIEBE, ANGELINA WELL #: 2 A RRCID -> 143126 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3694 - 3710

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	111					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	111					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	111					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	111					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	111					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	111					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	111					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	111					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	111					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	111					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	111					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	111					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIEBE, ANGELINA WELL #: 1 RRCID -> 144530 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3760 - 3805

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	63					Y	NO RPT					53
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	63					Y	NO RPT					53
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	63					Y	NO RPT					53
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	63					Y	NO RPT					53
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	63					Y	NO RPT					53
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	63					Y	NO RPT					53
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	63					Y	NO RPT					53
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	63					Y	NO RPT					53
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	63					Y	NO RPT					53
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	63					Y	NO RPT					53
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	63					Y	NO RPT					53
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	63					Y	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSTON GAP (MARBLE FALLS)			//CONT.//	47064 600	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
HUNTER ENERGY, INC.			//CONT.//	418929						
LANGFORD "C"			WELL #:	2	RRCID -> 218837	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4170	PERF. 3685 - 3694
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LANGFORD "C"			WELL #:	4	RRCID -> 218838	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4140	PERF. 3689 - 3697
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LANGFORD "C"			WELL #:	7	RRCID -> 218840	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4125	PERF. 3668 - 3677
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

JOHNSTON GAP (MARBLE FALLS)			//CONT.//		47064 600	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
HUNTER ENERGY, INC.			//CONT.//		418929											
LANGFORD "C"			WELL #:		8	RRCID -> 218841		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		4179	PERF. 3664 - 3669		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RIEBE, ANGELINA			WELL #:		3 A	RRCID -> 218842		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		4100	PERF. 3864 - 3870
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19		Y	NO RPT		-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19		Y	NO RPT		-0-				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19		Y	NO RPT		-0-				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19		Y	NO RPT		-0-				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19		Y	NO RPT		-0-				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19		Y	NO RPT		-0-				
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19		Y	NO RPT		-0-				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19		Y	NO RPT		-0-				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19		Y	NO RPT		-0-				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19		Y	NO RPT		-0-				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19		Y	NO RPT		-0-				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19		Y	NO RPT		-0-				
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

LANGFORD -B-			WELL #:		23	RRCID -> 283315		COMPL. DATE 02/17/1986			TOTAL DEPTH		N/A	PERF. N/A
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

JONES COUNTY REGULAR (GAS)				47113 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JONES			
SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750						
HODO				WELL #:	1	RRCID -> 267249	COMPL. DATE 03/12/2012	TOTAL DEPTH	5370	PERF. 3970 - 4370
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					80
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

JONES & LEWIS (CADD0)				47159 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN			
K & W VANPELT COMPANY				448748						
CLARK, JEAN				WELL #:	1 U	RRCID -> 043556	COMPL. DATE 02/01/1968	TOTAL DEPTH	2574	PERF. N/A
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CLARK, JEAN				WELL #:	2	RRCID -> 043557	COMPL. DATE 02/10/1968	TOTAL DEPTH	2067	PERF. N/A
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

JONES & LEWIS (MARBLE FALLS) 47159 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 K & W VANPELT COMPANY 448748
 CLARK, JEAN WELL #: 1 L RRCID -> 043558 COMPL. DATE 02/01/1968 TOTAL DEPTH 2574 PERF. N/A

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

JONI LYNN (BEND CONGLOMERATE) 47222 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
 WHITTENBURG J WELL #: 1 RRCID -> 275744 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4176 - 4188

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	3906 #	2999	-0-	-907	-0-	2997	3	2	9	N	2		56
02	3528 #	2531	-0-	-997	-0-	2529	3	2	9	N	2		58											
03	3906 #	2826	-0-	-1080	-0-	2824	3	2	9	N	2		60											
04	3660 #	3359	-0-	-301	-0-	3357	3	2	9	N	2		62											
05	3596 #	2975	-0-	-621	-0-	2974	3	1	9	N	1	1 8	62											
06	3262 R	3262	-0-	-0-	-0-	3262	3			N	-0-		62											
07	3472 #	3374	-0-	-98	-0-	3372	3	2	9	N	2		64											
08	3472 #	3312	-0-	-160	-0-	3302	3	10	9	N	9		73											
09	3360 #	3126	-0-	-234	-0-	3126	3			N	-0-		73											
10	3379 #	3212	-0-	-167	-0-	3210	3	2	9	N	2		75											
11	3270 #	3133	-0-	-137	-0-	3131	3	2	9	N	2		77											
12	3379 #	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT		77											
TOTAL GAS PROD:			34,109	TOTAL CONDENSATE PROD:			24																	

JONISUE BOWDEN (CANYON) 47233 500 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER
 FOREE OIL COMPANY 275700
 JONISUE WELL #: 1 B RRCID -> 218245 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 4890 - 4900

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	930 #	52	-0-	-878	-0-	52	2		N	-0-		131
02	840 #	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-		131										
03	527 #	119	-0-	-408	-0-	119	2			N	-0-		131										
04	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-		131										
05	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-		131										
06	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-		131										
07	248 #	124	-0-	-124	-0-	124	2			N	-0-		131										
08	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-		131										
09	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-		131										
10	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-		131										
11	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-		131										
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		131										
TOTAL GAS PROD:			906	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-																

JONISUE BOWDEN (CANYON) //CONT.// 47233 500 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER
 SWEETWATER PRODUCTION, INC. 833297
 SMITH WELL #: 2 RRCID -> 130267 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4870 - 4885

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1591					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1591					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1591					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1591					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1591					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1591					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1591					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1591					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1591					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1591					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1591					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1591					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JOSEPH H. BYRNE (DUFFER) 47291 080 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675
 BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 199754 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 3266 PERF. 3112 - 3120

01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2	N	-0-	-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-	-0-
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2	N	-0-	-0-
04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2	N	-0-	-0-
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2	N	-0-	-0-
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2	N	-0-	-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-	-0-
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2	N	-0-	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-	-0-
*10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-	-0-
*11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		200		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BENNETT WELL #: 6 RRCID -> 211318 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 3341 PERF. 3128 - 3200

01	31 #	28	-0-	-3	-0-	28 2	N	-0-	28
02	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-	28
03	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-	28
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-	28
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-	28
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-	28
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2	N	-0-	28
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2	N	-0-	28
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-	28
*10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-	28
*11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-	28
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	28
TOTAL GAS PROD:		221		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

JOSH THOMPSON (CONGL.) 47323 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
 CDJ OIL CO. 140598
 THOMPSON JOSH WELL #: 3 RRCID -> 061109 COMPL. DATE 04/27/1973 TOTAL DEPTH 4664 PERF. 4355 - 0

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		248 N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
02		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
03		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05		248 N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
06		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				1,647				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

THOMPSON JOSH WELL #: 4 C RRCID -> 061110 COMPL. DATE 02/01/1975 TOTAL DEPTH 4584 PERF. N/A

01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				60				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

THOMPSON, JOSH WELL #: 5 RRCID -> 226040 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 4344 - 4369

01		248 N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
02		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05		248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
06		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				1,650				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

JOSH THOMPSON (MISS) 47323 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
 PETEX 659782
 THOMPSON, JOSH 568 WELL #: 1 RRCID -> 261291 COMPL. DATE 12/03/1976 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4643 - 4655

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JOSHUA (CONGL) 47326 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 JM INVESTMENTS, L.L.C. 427733
 HALEY-HUNTER WELL #: 1 RRCID -> 100490 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3589 - 3599

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WOODS WELL #: 1 RRCID -> 108992 COMPL. DATE 11/01/1979 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3560 - 3572

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	59	-0-	59	338	59	2			N	-0-					52
02	338 R	-0-	-0-	-338	-0-					N	-0-					52
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					52
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					52
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					52
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52	7			-0-
*10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		59				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JOSHUA (CONGL)		//CONT.//		47326 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: EASTLAND					
LOWRANCE INC.				511345									
HUNTER		WELL #:		1	RRCID -> 239792		COMPL. DATE 12/10/1979	TOTAL DEPTH	3680	PERF. 3366	-	3373	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 #	15	-0-	-16	-0-	15 3		N	-0-			-0-
02		28 #	13	-0-	-15	-0-	13 3		N	-0-			-0-
03		31 #	15	-0-	-16	-0-	15 3		N	-0-			-0-
04		30 #	15	-0-	-15	-0-	15 3		N	-0-			-0-
05		15 R	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-			-0-
06		15 R	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-			-0-
07		31 #	15	-0-	-16	-0-	15 3		N	-0-			-0-
08		31 #	15	-0-	-16	-0-	15 3		N	-0-			-0-
09		30 #	15	-0-	-15	-0-	15 3		N	-0-			-0-
10		31 #	15	-0-	-16	-0-	15 3		N	-0-			-0-
11		30 #	15	-0-	-15	-0-	15 3		N	-0-			-0-
12		31 #	15	-0-	-16	-0-	15 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			178		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HUNTER				WELL #:	2	RRCID -> 246340	COMPL. DATE 12/19/1979	TOTAL DEPTH	3706	PERF. 3591	-	3599
01	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-				-0-
02	10 #	9	-0-	-1	-0-	9 3	N	-0-				-0-
03	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-				-0-
04	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-				-0-
05	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-				-0-
06	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-				-0-
07	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-				-0-
08	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-				-0-
09	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-				-0-
10	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-				-0-
11	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-				-0-
12	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			119		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PLACE OIL AND GAS CO.				667700											
CARROLL, BOB				WELL #:		2		RRCID -> 158003		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3690 PERF. 3606 - 3212	
01	403 #	400	-0-	-3	-0-	400	2		N	-0-					-0-
02	364 #	206	-0-	-158	-0-	206	2		N	-0-					-0-
03	403 #	293	-0-	-110	-0-	293	2		N	-0-					-0-
04	390 #	100	-0-	-290	-0-	100	2		N	-0-					-0-
05	403 #	257	-0-	-146	-0-	257	2		N	-0-					-0-
06	390 #	76	-0-	-314	-0-	76	2		N	-0-					-0-
07	279 #	74	-0-	-205	-0-	74	2		N	-0-					-0-
08	279 #	278	-0-	-1	-0-	278	2		N	-0-					-0-
09	240 #	159	-0-	-81	-0-	159	2		N	-0-					-0-
10	248 #	75	-0-	-173	-0-	75	2		N	-0-					-0-
11	270 #	68	-0-	-202	-0-	68	2		N	-0-					-0-
12	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			1,986		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

JUDY (CADD0) 47516 150 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
 NORTH TEXAS OIL & GAS, LLC 614212
 MATTHEWS 70 WELL #: 1 RRCID -> 102602 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4615 - 4625

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KAY (CADD0) 47786 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
 KLH OIL & GAS, INC. 448810
 TABER RANCH WELL #: 101 RRCID -> 100424 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 3113 PERF. 1864 - 1868

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TABER RANCH WELL #: 104 RRCID -> 102912 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 3096 PERF. 1858 - 1870

01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-	-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	2	N	-0-	-0-
03	32 N	32	-0-		-0-	32	2	N	-0-	-0-
04	43 N	43	-0-		-0-	43	2	N	-0-	-0-
05	43 N	43	-0-		-0-	43	2	N	-0-	-0-
06	41 N	41	-0-		-0-	41	2	N	-0-	-0-
07	39 N	39	-0-		-0-	39	2	N	-0-	-0-
08	40 N	40	-0-		-0-	40	2	N	-0-	-0-
09	39 N	39	-0-		-0-	39	2	N	-0-	-0-
10	37 N	37	-0-		-0-	37	2	N	-0-	-0-
11	37 N	37	-0-		-0-	37	2	N	-0-	-0-
*12	37 N	37	-0-		-0-	37	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		434				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

KAY (CADD0) //CONT.// 47786 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
 KLH OIL & GAS, INC. //CONT.// 448810
 TABOR RANCH -A- WELL #: 107 RRCID -> 109211 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 2915 PERF. 1858 - 1863

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-			-0-
02	56 N	40	-0-	-16	-0-	40	2		N	-0-			-0-
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-			-0-
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
07	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2		N	-0-			-0-
08	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2		N	-0-			-0-
09	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2		N	-0-			-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
*12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		805		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KDE (MISS.) 47826 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 BASIN OPERATING INC. 054545
 SOUTH GREEN "1-49" WELL #: 149 RRCID -> 150927 COMPL. DATE 03/26/1994 TOTAL DEPTH 4488 PERF. 4208 - 4702

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	300	-0-	-10	-0-	7	1	293	2	N	-0-		134
02	280 N	267	-0-	-13	-0-	7	1	260	2	N	-0-		134
03	310 N	299	-0-	-11	-0-	7	1	292	2	N	-0-		134
04	300 N	288	-0-	-12	-0-	7	1	281	2	N	-0-		134
05	310 N	303	-0-	-7	-0-	7	1	296	2	N	-0-		134
06	300 N	295	-0-	-5	-0-	7	1	288	2	N	-0-		134
07	310 N	296	-0-	-14	-0-	7	1	289	2	N	-0-		134
08	310 N	297	-0-	-13	-0-	7	1	290	2	N	-0-		134
09	300 N	286	-0-	-14	-0-	286	2		N	-0-	64	7	70
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			70
11	300 N	273	-0-	-27	-0-	273	3		N	-0-			70
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			70
TOTAL GAS PROD:		2,904		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KADANE-BEAUMONT (DUFFER) 47986 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 BRECK OPERATING CORP. 089974
 DELAFOSSE "C" WELL #: 1 RRCID -> 018269 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4094 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3		N	-0-			-0-
02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3		N	-0-			-0-
03	682 N	641	-0-	-41	-0-	641	3		N	-0-			-0-
04	630 N	622	-0-	-8	-0-	622	3		N	-0-			-0-
05	682 N	647	-0-	-35	-0-	647	3		N	-0-			-0-
06	630 N	626	-0-	-4	-0-	626	3		N	-0-			-0-
07	651 N	637	-0-	-14	-0-	637	3		N	-0-			-0-
08	651 N	636	-0-	-15	-0-	636	3		N	-0-			-0-
09	630 N	611	-0-	-19	-0-	611	3		N	-0-			-0-
10	651 N	635	-0-	-16	-0-	635	3		N	-0-			-0-
11	630 N	629	-0-	-1	-0-	629	3		N	-0-			-0-
*12	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,606		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KEECHI CREEK (2100)			48408 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO									
COX, LEE INVESTMENTS INC.			185990																
JAGGERS, T.L.			WELL #:		2		RRCID -> 083189		COMPL. DATE 06/26/1979		TOTAL DEPTH 4595		PERF. 2120 - 2130						

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE

01		151 N	151	-0-	-0-	-0-			151 2			N	-0-						-0-
02		201 N	201	-0-	-0-	-0-			201 2			N	-0-						-0-
03		186 N	161	-0-	-25	-0-			161 2			N	-0-						-0-
04		150 N	113	-0-	-37	-0-			113 2			N	-0-						-0-
05		217 N	176	-0-	-41	-0-			176 2			N	-0-						-0-
06		150 N	118	-0-	-32	-0-			118 2			N	-0-						-0-
07		212 N	212	-0-	-0	-0-			212 2			N	-0-						-0-
08		186 N	159	-0-	-27	-0-			159 2			N	-0-						-0-
09		120 N	112	-0-	-8	-0-			112 2			N	-0-						-0-
10		217 N	36	-0-	-181	-0-			36 2			N	-0-						-0-
11		150 N	128	-0-	-22	-0-			128 2			N	-0-						-0-
*12		178 N	178	-0-	-0-	-0-			178 2			N	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD:			1,745		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-											

KEES (ELLENBURGER)				48465 080		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PALO PINTO				
TRACER OPERATING, INC.				863965											
SANDERS 5-44				WELL #:		2		RRCID -> 181596		COMPL. DATE 06/22/1997		TOTAL DEPTH 4369		PERF. 4281 - 4369	
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-				-0-	
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-				-0-	
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-				-0-	
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-				-0-	
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-				-0-	
06	90 N	56	-0-	-34	-0-	56	2		N	-0-				-0-	
07	124 N	50	-0-	-74	-0-	50	2		N	-0-				-0-	
08	124 N	50	-0-	-74	-0-	50	2		N	-0-				-0-	
09	60 N	11	-0-	-49	-0-	11	2		N	-0-				-0-	
10	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	2		N	-0-				-0-	
11	60 N	24	-0-	-36	-0-	24	2		N	-0-				-0-	
12	11 N	1	-0-	-10	-0-	1	2		N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			691		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

KELLY (STRAWN)				48555 777	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
PETEX				659782								
COODY, J.R. "A"				WELL #:	7	RRCID -> 161660	COMPL. DATE 01/31/1997	TOTAL DEPTH	3998	PERF. 2578 -	2708	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

KELLY (STRAWN) //CONT.// 48555 777 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 PETEX //CONT.// 659782
 COODY, J.R. "A" WELL #: 2 A RRCID -> 282560 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2663 - 2669

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			18
02	84 N	76	-0-	-0-8	-0-	76	2		N	-0-			18
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			18
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			18
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			18
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-			18
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			18
08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-			18
09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2		N	-0-			18
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-			18
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-			18
*12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-			18

TOTAL GAS PROD: 2,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELSAY (STRAWN) 48626 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
 OXXN 630579
 ANCELIN, D. WELL #: 2 RRCID -> 165967 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 3262 - 3330

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			-0-
02	224 N	176	-0-	-0-48	-0-	176	2		N	-0-			-0-
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			-0-
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-			-0-
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			-0-
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-			-0-
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			-0-
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-			-0-
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			-0-
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-			-0-
11	240 N	202	-0-	-0-38	-0-	202	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEN ROSE (LO. CONGL.) 48780 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 ROYAL TEXAN ENERGY CO. 732104
 CHANEY, C.B. WELL #: 1 RRCID -> 121547 COMPL. DATE 05/26/1986 TOTAL DEPTH 3953 PERF. 3829 - 3831

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KESSLER (STRAWN)		49095 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
SMITH, J.V. OIL COMPANY		792516											
KESSLER		WELL #: 1		RRCID -> 102668		COMPL. DATE 08/31/1981		TOTAL DEPTH 4696 PERF. 3133 - 3144					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 N	10	-0-	-21	-0-	10 1		N	-0-			-0-
02		28 N	5	-0-	-23	-0-	5 1		N	-0-			-0-
03		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 1		N	-0-			-0-
04		10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
05		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 1		N	-0-			-0-
06		7 N	4	-0-	-3	-0-	4 1		N	-0-			-0-
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 1		N	-0-			-0-
08		8 N	2	-0-	-6	-0-	2 1		N	-0-			-0-
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 1		N	-0-			-0-
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 1		N	-0-			-0-
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 1		N	-0-			-0-
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 1		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		68				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KESSLER (3980)		49095 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER		
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690								
MILLER, ARLENE		WELL #: 1		RRCID -> 274399		COMPL. DATE 07/03/2014		TOTAL DEPTH 5006 PERF. 2999 - 3004		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

J-TEC OPERATING, LLC		427739		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER		
JOHNSON		1								
WELL #: 1		RRCID -> 105180		COMPL. DATE 04/19/1983		TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3723 - 3757				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

KEVIN (ATOKA 4470) 49106 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 HALSELL, J. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 142620 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4500 - 4508

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KEVIN, NE (ATOKA) 49110 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 NALL OIL & GAS 599295
 HALSELL WELL #: 4 RRCID -> 109353 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 4319 - 4332

01	155 #	145	-0-	-10	-0-	23	1	122	2	N	-0-				-0-
02	140 #	126	-0-	-14	-0-	21	1	105	2	N	-0-				-0-
03	155 #	147	-0-	-8	-0-	24	1	123	2	N	-0-				-0-
04	150 #	139	-0-	-11	-0-	23	1	116	2	N	-0-				-0-
05	155 #	152	-0-	-3	-0-	25	1	127	2	N	-0-				-0-
06	150 #	141	-0-	-9	-0-	24	1	117	2	N	-0-				-0-
07	155 #	152	-0-	-3	-0-	24	1	128	2	N	-0-				-0-
08	155 #	140	-0-	-15	-0-	24	1	116	2	N	-0-				-0-
09	150 #	135	-0-	-15	-0-	23	1	112	2	N	-0-				-0-
10	155 #	131	-0-	-24	-0-	23	1	108	2	N	-0-				-0-
11	152 R	152	-0-	-0-	-0-	26	1	126	2	N	-0-				-0-
12	155 #	139	-0-	-16	-0-	24	1	115	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,699				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HALSELL "B" WELL #: 8 B RRCID -> 218175 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4376 - 4380

01	93 #	78	-0-	-15	-0-	13	1	65	2	N	-0-				-0-
02	84 #	78	-0-	-6	-0-	13	1	65	2	N	-0-				-0-
03	93 #	80	-0-	-13	-0-	13	1	67	2	N	-0-				-0-
04	90 #	85	-0-	-5	-0-	14	1	71	2	N	-0-				-0-
05	93 #	87	-0-	-6	-0-	15	1	72	2	N	-0-				-0-
06	90 #	77	-0-	-13	-0-	13	1	64	2	N	-0-				-0-
07	93 #	82	-0-	-11	-0-	13	1	69	2	N	-0-				-0-
08	93 #	80	-0-	-13	-0-	14	1	66	2	N	-0-				-0-
09	90 #	82	-0-	-8	-0-	14	1	68	2	N	-0-				-0-
10	93 #	86	-0-	-7	-0-	15	1	71	2	N	-0-				-0-
11	90 #	81	-0-	-9	-0-	14	1	67	2	N	-0-				-0-
12	93 #	76	-0-	-17	-0-	13	1	63	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		972				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KIDD (STRAWN, UPPER)			49171 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER											
CROWN EQUIPMENT CO.			191534																	
CLARK			WELL #:		1		RRCID -> 089135		COMPL. DATE 06/02/1980		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 1770 - 1784							
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	168 N		168	-0-	-0-		-0-	168	2				N	-0-					-0-	
02	140 N		133	-0-	-7		-0-	133	2				N	-0-					-0-	
03	158 N		158	-0-	-0		-0-	158	2				N	-0-					-0-	
04	150 N		137	-0-	-13		-0-	137	2				N	-0-					-0-	
05	161 N		161	-0-	-0		-0-	161	2				N	-0-					-0-	
06	150 N		137	-0-	-13		-0-	137	2				N	-0-					-0-	
07	163 N		163	-0-	-0		-0-	163	2				N	-0-					-0-	
08	171 N		171	-0-	-0		-0-	171	2				N	-0-					-0-	
09	152 N		152	-0-	-0		-0-	152	2				N	-0-					-0-	
10	164 N		164	-0-	-0		-0-	164	2				N	-0-					-0-	
11	165 N		165	-0-	-0		-0-	165	2				N	-0-					-0-	
12	155 N		154	-0-	-1		-0-	154	2				N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,863			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-											

DOLLINS, RICHARD E.				222209													
IRVINE				WELL #:		1	RRCID -> 084921		COMPL. DATE 08/01/1979		TOTAL DEPTH		3130	PERF. 1727 -		1735	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

KIGHT (CONGL 3750)				49180 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.				213703									
JUDITH WINSTON KIGHT "D"				WELL #:		1		RRCID -> 111770		COMPL. DATE 01/05/1984		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3749 - 3754	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3		Y	-0-		-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	3		Y	-0-		-0-
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	3		Y	-0-		-0-
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	3		Y	-0-		-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	-0-	20	3		Y	-0-		-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	-0-	20	3		Y	-0-		-0-
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	3		Y	-0-		-0-
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	-0-	10	3		Y	-0-		-0-
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	-0-	10	3		Y	-0-		-0-
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	-0-	10	3		Y	-0-		-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				170		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	558 N	210	-0-	-348	-0-	210	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	448 N	164	-0-	-284	-0-	164	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	372 N	186	-0-	-186	-0-	186	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	330 N	327	-0-	-3	-0-	327	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	341 N	340	-0-	-1	-0-	340	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,465	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

KIGHT, JUDITH WINSTON "C"				WELL #:	2	RRCID -> 127494	COMPL.	DATE 05/16/1988			TOTAL	DEPTH	4350	PERF.	3929	-	3939
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	421	3	134	9	N	122	174	1			185
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	495	3	98	9	N	89	175	1			99
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	482	3	88	9	N	80					179
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	447	3	105	9	N	95	176	1			98
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	333	3	108	9	N	98					196
06	390	N	366	-0-	-24	-0-	258	3	108	9	N	98	174	1			120
07	403	N	365	-0-	-38	-0-	264	3	101	9	N	92					212
08	403	N	366	-0-	-37	-0-	271	3	95	9	N	86	166	1			132
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	267	3	102	9	N	93					225
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	293	3	102	9	N	89	172	1			146
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	277	3	98	9	N	83					235
*12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	276	3	120	9	N	109	169	1			175
TOTAL GAS PROD:				5,343		TOTAL CONDENSATE PROD:				1,144							

KIMBERLIN RANCH (CONGL. 3620)				49295 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO		
ATTIS OPERATING INC.				036637					
B.R.A.				WELL #:	6	RRCID -> 128115	COMPL. DATE 07/09/1988	TOTAL DEPTH	4006 PERF. 3685 - 3700
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

KIMBERLIN RANCH (CONGL. 3620) //CONT.// 49295 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 ATTIS OPERATING INC. //CONT.// 036637
 B.R.A. WELL #: 3 RRCID -> 128865 COMPL. DATE 03/29/1988 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3624 - 3631

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	22 R	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	125	-0-	125	125	125	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	101	-0-	101	226	101	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	53	-0-	53	279	53	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	95	-0-	95	374	95	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	101	-0-	101	475	101	3			N	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	475					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		497	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

B.R.A. WELL #: 1 RRCID -> 133640 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 4315 PERF. 3834 - 3840

01	22 R	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	22 R	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	90 #	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
08	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
09	90 #	53	-0-	-37	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*10	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*11	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		884	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

BRAZOS-FISH WELL #: 1 RRCID -> 142116 COMPL. DATE 04/07/1986 TOTAL DEPTH 4199 PERF. 3766 - 3793

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

KIMBERLIN RANCH (CONGL. 3620)		//CONT.//		49295 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO				
KIMBERLIN ENERGY GROUP				462705										
KIMBERLIN		WELL #:		3		RRCID -> 119458		COMPL. DATE 12/09/1985		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3589 - 3596		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 #	14	-0-	-79	-0-		4 1	10 2	2	Y	-0-			6
02	56 #	7	-0-	-49	-0-		4 1	3 2	2	Y	-0-			6
03	62 #	9	-0-	-53	-0-		4 1	5 2	2	Y	-0-			6
04	30 #	7	-0-	-23	-0-		4 1	3 2	2	Y	-0-			6
05	34 R	34	-0-	-0-	-0-	30	1	4	2	Y	-0-			6
06	14 #	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-			6
07	9 #	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			6
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
TOTAL GAS PROD:		71				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KIMBERLIN				WELL #:	6	RRCID -> 181953	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3662 -	3670
01	11 #	2	-0-	-9	-0-	1	1	1 2	N	-0-			-0-
02	10 #	1	-0-	-9	-0-	1	1		N	-0-			-0-
03	10 #	2	-0-	-8	-0-	1	1	1 2	N	-0-			-0-
04	5 #	1	-0-	-4	-0-	1	1		N	-0-			-0-
05	4 #	1	-0-	-3	-0-	1	1		N	-0-			-0-
06	2 #	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
07	2 #	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
08	2 #	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
09	1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
10	1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				7	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

KIMBERLIN RANCH (CONGL. 3700)				49295 225	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PALO PINTO			
KIMBERLIN ENERGY GROUP				462705									
KIMBERLIN-HUNTER				WELL #:	12	RRCID -> 122750	COMPL.	DATE 11/18/1986	TOTAL	DEPTH	4100	PERF. 3718 - 3728	
01	217	N	39	-0-	-178	-0-	12	1	27	2	Y	-0-	17
02	84	N	19	-0-	-65	-0-	12	1	7	2	Y	-0-	17
03	62	N	24	-0-	-38	-0-	12	1	12	2	Y	-0-	17
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	12	1	7	2	Y	-0-	17
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	12	1	2	2	Y	-0-	17
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	17
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	17
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17
TOTAL GAS PROD:				115		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

KIMBERLIN RANCH (CONG. 3850)				49295 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PALO PINTO				
KIMBERLIN ENERGY GROUP				462705										
KIMBERLIN				WELL #:	9	RRCID -> 122241	COMPL. DATE 08/29/1986	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3850 - 3858					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	10	-0-	-52	-0-		3 1	7 2	2 2	Y	-0-			4
02	28 N	5	-0-	-23	-0-		3 1	2 2	2 2	Y	-0-			4
03	31 N	6	-0-	-25	-0-		3 1	3 2	3 2	Y	-0-			4
04	10 N	5	-0-	-5	-0-		3 1	2	2	Y	-0-			4
05	5 N	3	-0-	-2	-0-		3 1			Y	-0-			4
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			4
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			4
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
TOTAL GAS PROD:		29			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KING-TINDALL (MISS.)				49440 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND			
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563						
TINDALL "C"				WELL #:	1	RRCID -> 137606	COMPL. DATE 01/30/1987	TOTAL DEPTH	3855	PERF. 3590 - 3650
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TINDALL III				WELL #:	4	RRCID -> 141951	COMPL. DATE 07/07/1987	TOTAL DEPTH	3631	PERF.	3610	-	3626
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

KING-TINDALL (MISS.) //CONT.// 49440 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 TINDALL I WELL #: 1 RRCID -> 147071 COMPL. DATE 01/25/1987 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3591 - 3625

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MULLOY, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 217131 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 4496 PERF. 3594 - 3599

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KIPI (MISS) 49589 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 KEATING ENERGY, INC. 453142
 HARRIS, MAGGIE WELL #: 7 RRCID -> 192984 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 4252 - 4272

01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1					1
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1					2
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1					1
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1					2
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1					3
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1	4	1			-0-
08	DLQ G-10	11	-0-	11	11	10	2	1	9	Y	1					1
09	DLQ G-10	11	-0-	11	22	10	2	1	9	Y	1					2
10	DLQ G-10	11	-0-	11	33	10	2	1	9	Y	1					3
11	44 N	11	-0-	-33	-0-	10	2	1	9	Y	1	4	1			-0-
*12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1					1
TOTAL GAS PROD:		132				TOTAL CONDENSATE PROD:		12								

KIRBY WOB (STRAWN) 49614 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 ABX OIL & GAS, INC. 003646
 GILBERT

WELL #: 3 A RRCID -> 152763 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 4137 PERF. 2366 - 2394

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KIRK 49635 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COMANCHE
 BURNS, LOUISE 111067
 BURNES, J.C.

WELL #: 3A RRCID -> 133706 COMPL. DATE 11/08/1948 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2764 - 2780

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KLEINER (DUFFER) 49832 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 SO OPERATING COMPANY 800281
 CARR, J.C. 499

WELL #: 3 RRCID -> 122538 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 4131 PERF. 3876 - 3890

01	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
02	588 N	532	-0-	-56	-0-	532	3			N	-0-					-0-
03	651 N	526	-0-	-125	-0-	526	3			N	-0-					-0-
04	630 N	471	-0-	-159	-0-	471	3			N	-0-					-0-
05	589 N	532	-0-	-57	-0-	532	3			N	-0-					-0-
06	510 N	499	-0-	-11	-0-	499	3			N	-0-					-0-
07	496 N	430	-0-	-66	-0-	430	3			N	-0-					-0-
08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
09	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
10	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
12	651 N	609	-0-	-42	-0-	609	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,986				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KLEINER (LAKE)				49832 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: EASTLAND					
BRECK OPERATING CORP.				089974	RRCID -> 017839		COMPL. DATE 02/27/1957				TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3400 - 3498					
KLEINER, CHAS. J.				WELL #:	4											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	651 N	469	-0-	-182	-0-	30	1	437	3	N	2					30
02	560 N	465	-0-	-95	-0-	30	2	434	3	N	1					31
03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	30	1	524	3	N	-0-					31
04	504 N	504	-0-	-0-	-0-	30	1	472	3	N	2					33
05	547 N	547	-0-	-0-	-0-	30	2	516	3	N	1					34
06	625 N	625	-0-	-0-	-0-	30	1	594	3	N	1					35
07	527 N	527	-0-	-0-	-0-	30	1	497	3	N	-0-					35
08	585 N	585	-0-	-0-	-0-	30	1	554	3	N	1					36
09	630 N	483	-0-	-147	-0-	30	1	452	3	N	1					37
10	527 N	371	-0-	-156	-0-	30	1	341	3	N	-0-					37
11	570 N	237	-0-	-333	-0-	30	1	206	3	N	1					38
12	496 N	257	-0-	-239	-0-	30	1	224	3	N	3					41
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:						13				

SO OPERATING COMPANY				800281											
CARR, J. C.				WELL #:		3		RRCID -> 104575		COMPL. DATE 10/20/1982		TOTAL DEPTH		3986 PERF. 3558 - 3568	
01	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	3		N	-0-					-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50	3		N	-0-					-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-					-0-
04	30 N	78	-0-	48	-0-	78	3		N	-0-					-0-
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-					-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-					-0-
07	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	3		N	-0-					-0-
08	93 N	45	-0-	-48	-0-	45	3		N	-0-					-0-
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3		N	-0-					-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-					-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-					-0-
*12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			714		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

RHODES- SOUTH				WELL #:	1	RRCID -> 110898	COMPL. DATE 04/21/1984	TOTAL DEPTH	4135	PERF. 3397	-	3427
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-		-0-
02	224	N	197	-0-	-27	-0-	197	3	N	-0-		-0-
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3	N	-0-		-0-
04	240	N	198	-0-	-42	-0-	198	3	N	-0-		-0-
05	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3	N	-0-		-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-		-0-
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3	N	-0-		-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-		-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-		-0-
10	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	3	N	-0-		-0-
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3	N	-0-		-0-
12	248	N	158	-0-	-90	-0-	158	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,441	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

KLEINER (LAKE)		//CONT.//		49832 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
WHITLEY, RAYMOND				920489										
WHITLEY, RAYMOND		WELL #:		1	RRCID -> 104293		COMPL. DATE 12/07/1982		TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3480	-	3511
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KLEINER (LAKE SAND)				49832 225	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND		
SO OPERATING COMPANY				800281					
CITY OF CISCO				WELL #:	RRCID -> 152589	COMPL. DATE 11/23/1982	TOTAL DEPTH	4105	PERF. N/A
01	217 #	199	-0-	-18	-0-	199 3	N	-0-	-0-
02	196 #	166	-0-	-30	-0-	166 3	N	-0-	-0-
03	217 #	172	-0-	-45	-0-	172 3	N	-0-	-0-
04	210 #	153	-0-	-57	-0-	153 3	N	-0-	-0-
05	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-	-0-
06	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201 3	N	-0-	-0-
07	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213 3	N	-0-	-0-
08	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210 3	N	-0-	-0-
09	210 #	202	-0-	-8	-0-	202 3	N	-0-	-0-
10	217 #	191	-0-	-26	-0-	191 3	N	-0-	-0-
11	210 #	190	-0-	-20	-0-	190 3	N	-0-	-0-
12	217 #	176	-0-	-41	-0-	176 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,267	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

3 S PRODUCTION, INC.				953796											
CARR, J. C. 499				WELL #:	1	RRCID ->	143342	COMPL. DATE	01/28/1984	TOTAL DEPTH	4113	PERF.	3626 -	3633	
01	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-						10
02	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-						10
03	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3	N	-0-						10
04	60 #	52	-0-	-8	-0-	52	3	N	-0-						10
05	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	3	N	-0-						10
*06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	10	7				-0-
*07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-						-0-
*08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-						-0-
*09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-						-0-
*10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-						-0-
*11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:			300	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

KLEINER (RANGER)		49832 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND											
TEX-AM PETROLEUM CORP.		844144																	
BURGESS-MANNING		WELL #:		1		RRCID -> 130221		COMPL. DATE 01/01/1989		TOTAL DEPTH 4075		PERF. 3387 - 3396							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					99	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					99	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					99	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					99	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					99	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					99	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					99	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					99	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					99	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					99	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					99	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					99	
PLUGGED AND ABANDONED					12/12/2016 - P/A 12/12/16														

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH				WELL #:		1	RRCID -> 132709		COMPL. DATE 10/23/1989		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3400 - 3410	
01	DLQ	G-10	516	-0-	516	7307	516	2		N	-0-	10
02	DLQ	G-10	246	-0-	246	7553	246	2		N	-0-	10
03	DLQ	G-10	242	-0-	242	7795	242	2		N	-0-	10
04	DLQ	G-10	489	-0-	489	8284	489	2		N	-0-	10
05	DLQ	G-10	261	-0-	261	8545	261	2		N	-0-	10
06	DLQ	G-10	84	-0-	84	8629	84	2		N	-0-	10
07	DLQ	G-10	46	-0-	46	8675	46	2		N	-0-	10
08	DLQ	G-10	98	-0-	98	8773	98	2		N	-0-	10
09	DLQ	G-10	96	-0-	96	8869	96	2		N	-0-	10
10	DLQ	G-10	84	-0-	84	8953	84	2		N	-0-	10
11	DLQ	G-10	79	-0-	79	9032	79	2		N	-0-	10
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	9032				N	NO RPT	10

TOTAL GAS PROD: 2,241

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT (DUFFER, LO. 4050)				49888 525	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.				213703									
BLACK "A"				WELL #:	1	RRCID -> 236664	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	4505	PERF. 4041 -	4055	
01	465 N	432	-0-	-33	-0-	395	3	37 9	N	34			155
02	420 N	369	-0-	-51	-0-	341	3	28 9	N	25			180
03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	421	3	33 9	N	30	171	1	39
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	391	3	29 9	N	26			65
05	403 N	373	-0-	-30	-0-	348	3	25 9	N	23			88
06	450 N	408	-0-	-42	-0-	382	3	26 9	N	24			112
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	418	3	23 9	N	21			133
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	389	3	28 9	N	25			158
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	416	3	18 9	N	16			174
10	434 N	406	-0-	-28	-0-	402	3	4 9	N	4			178
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	398	3	10 9	N	9	165	1	22
12	434 N	432	-0-	-2	-0-	401	3	31 9	N	28			50

TOTAL GAS PROD: 4,994

TOTAL CONDENSATE PROD: 265

KNIGHT (DUFFER, LO. 4050) //CONT.// 49888 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
 ROBBINS, WAYNE "A" WELL #: 5 RRCID -> 238036 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4057 - 4068

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	961 N	878	-0-	-83	-0-	878	3		N	-0-					-0-
02	896 N	716	-0-	-180	-0-	716	3		N	-0-					-0-
03	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	3		N	-0-					-0-
04	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3		N	-0-					-0-
05	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3		N	-0-					-0-
06	960 N	860	-0-	-100	-0-	860	3		N	-0-					-0-
07	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3		N	-0-					-0-
08	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	3		N	-0-					-0-
09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3		N	-0-					-0-
10	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3		N	-0-					-0-
11	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3		N	-0-					-0-
12	930 N	867	-0-	-63	-0-	867	3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		10,545			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ROBBINS, WAYNE "A" WELL #: 6 RRCID -> 243144 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4040 - 4100

01	682 N	614	-0-	-68	-0-	614	3		N	-0-					-0-
02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3		N	-0-					-0-
03	682 N	674	-0-	-8	-0-	674	3		N	-0-					-0-
04	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3		N	-0-					-0-
05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3		N	-0-					-0-
06	660 N	558	-0-	-102	-0-	558	3		N	-0-					-0-
07	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3		N	-0-					-0-
08	651 N	614	-0-	-37	-0-	614	3		N	-0-					-0-
09	570 N	546	-0-	-24	-0-	546	3		N	-0-					-0-
10	620 N	563	-0-	-57	-0-	563	3		N	-0-					-0-
11	600 N	565	-0-	-35	-0-	565	3		N	-0-					-0-
12	558 N	550	-0-	-8	-0-	550	3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,100			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 246061 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 4301 PERF. 4100 - 4105

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KNIGHT (DUFFER, LO. 4050) //CONT.// 49888 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703													
ROBBINS, WAYNE "A" WELL #: 3 RRCID -> 265357 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4087 - 4099													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01	1085 N	1053	-0-	-32	-0-	1053 3	N	-0-		-0-			
02	1176 N	915	-0-	-261	-0-	915 3	N	-0-		-0-			
03	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 3	N	-0-		-0-			
04	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 3	N	-0-		-0-			
05	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256 3	N	-0-		-0-			
06	1200 N	1117	-0-	-83	-0-	1117 3	N	-0-		-0-			
07	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 3	N	-0-		-0-			
08	1271 N	1119	-0-	-152	-0-	1119 3	N	-0-		-0-			
09	1110 N	1003	-0-	-107	-0-	1003 3	N	-0-		-0-			
10	1178 N	1106	-0-	-72	-0-	1106 3	N	-0-		-0-			
11	1080 N	773	-0-	-307	-0-	773 3	N	-0-		-0-			
12	1023 N	974	-0-	-49	-0-	974 3	N	-0-		-0-			

TOTAL GAS PROD: 12,828

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBBINS, WAYNE "A" WELL #: 4 RRCID -> 265358 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 4064 - 4088													
01	186 N	132	-0-	-54	-0-	132 3	N	-0-		-0-			
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3	N	-0-		-0-			
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3	N	-0-		-0-			
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3	N	-0-		-0-			
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3	N	-0-		-0-			
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3	N	-0-		-0-			
07	186 N	171	-0-	-15	-0-	171 3	N	-0-		-0-			
08	248 N	233	-0-	-15	-0-	233 3	N	-0-		-0-			
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3	N	-0-		-0-			
10	186 N	173	-0-	-13	-0-	173 3	N	-0-		-0-			
11	240 N	209	-0-	-31	-0-	209 3	N	-0-		-0-			
12	248 N	211	-0-	-37	-0-	211 3	N	-0-		-0-			

TOTAL GAS PROD: 2,430

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOKOMA, EAST (MISS) 50098 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND													
RED GAP OIL & GAS LLC 697026													
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 146047 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3248 - 3260													
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3	N	-0-		-0-			
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-		-0-			
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3	N	-0-		-0-			
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17 3	N	-0-		-0-			
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3	N	-0-		-0-			
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 3	N	-0-		-0-			
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3	N	-0-		-0-			
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3	N	-0-		-0-			
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 3	N	-0-		-0-			
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3	N	-0-		-0-			
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-			

TOTAL GAS PROD: 212

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOKOMO (CANYON REEF) FLYING W RESOURCES, LLC MCCOY				50100 075 274919	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: STONEWALL						
				WELL #: 2	RRCID -> 176281	COMPL. DATE 11/23/2005	TOTAL DEPTH 4756	PERF. 3185	-	4677						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

KOKOMO CADD0 (CADD0) BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C SHOOK				50101 075 060138	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: EASTLAND						
				WELL #: 4	RRCID -> 281587	COMPL. DATE 06/02/2015	TOTAL DEPTH 3633	PERF. 3002	-	3030						
01	217 #	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-					-0-
02	196 #	168	-0-	-28	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
05	186 N	117	-0-	-69	-0-	117	2			N	-0-					-0-
06	240 N	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	279 N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					-0-
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
11	270 N	256	-0-	-14	-0-	256	2			N	-0-					-0-
*12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				2,893	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

KOKOMO ENERGY, INC. LYNDEN				474070	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STONEWALL						
				WELL #: 1	RRCID -> 270149	COMPL. DATE 10/10/2007	TOTAL DEPTH 3410	PERF. 3272	-	3287						
01	5456	6421	-0-	965	3559	6421	2			N	-0-					-0-
02	4928	5916	-0-	988	4547	5916	2			N	-0-					-0-
03	9719 X	5172	-0-	-4547	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
04	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
05	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	5177	2			N	-0-					-0-
06	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
07	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
08	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
09	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
10	2728 X	2214	-0-	-514	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
11	2640 X	2295	-0-	-345	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
12	2728 X	1990	-0-	-738	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				52,684	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

KOKOMO CADD0 (CADD0)		//CONT.//		50101 075	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: EASTLAND								
KOKOMO ENERGY, INC.		//CONT.//		474070															
FINIS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 280305		COMPL. DATE 05/12/2012		TOTAL DEPTH		3900 PERF. 3464 - 3482								
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	62 #	14	-0-	-48	-0-		14	2				N	-0-					119	
02	56 #	25	-0-	-31	-0-		25	2				N	-0-					119	
03	62 X	4	-0-	-58	-0-		4	2				N	-0-					119	
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15	2				N	-0-					119	
05	31 N	28	-0-	-3	-0-		28	2				N	-0-					119	
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2				N	-0-					119	
07	31 N	2	-0-	-29	-0-		2	2				N	-0-					119	
08	31 N	1	-0-	-30	-0-		1	2				N	-0-					119	
09	5 N	1	-0-	-4	-0-		1	2				N	-0-					119	
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-							N	-0-					119	
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-							N	-0-					119	
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-							N	-0-					119	
TOTAL GAS PROD:		95		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-													

KOKOMO CADD0 (DUFFER)		50101 080		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
KOKOMO ENERGY, INC.		474070										
JOINER, E.		WELL #:		1	RRCID -> 198972		COMPL. DATE 05/25/2003		TOTAL DEPTH		3525 PERF. 3192 - 3278	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

W.D. BROWN		WELL #:		1	RRCID -> 218147		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH		3316 PERF. 3194 - 3250	
01	124 #	116	-0-	-8	-0-	106	2	10 9	N	9		102
02	112 #	92	-0-	-20	-0-	88	2	4 9	N	4		106
03	124 #	72	-0-	-52	-0-	70	2	2 9	N	2		108
04	120 N	48	-0-	-72	-0-	45	2	3 9	N	3		111
05	93 N	43	-0-	-50	-0-	40	2	3 9	N	3		114
06	60 N	36	-0-	-24	-0-	33	2	3 9	N	3		117
07	62 N	23	-0-	-39	-0-	20	2	3 9	N	3		120
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	30	2	4 9	N	4		124
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	25	2	2 9	N	2		126
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	25	2	3 9	N	3		129
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	20	2	2 9	N	2		131
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-		131
TOTAL GAS PROD:		551		TOTAL CONDENSATE PROD:		38						

KOKOMO CADD0 (DUFFER)		//CONT.//		50101 080	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND										
KOKOMO ENERGY, INC.		//CONT.//		474070															
MARTHA		WELL #:		1	RRCID -> 218148		COMPL. DATE 03/20/2006		TOTAL DEPTH		3366	PERF. 3240 - 3272							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	248 #	170	-0-	-78	-0-		168	2		2	9	N	2					123	
02	196 #	54	-0-	-142	-0-		52	2		2	9	N	2					125	
03	299 R	299	-0-	-0-	-0-		297	2		2	9	N	2					127	
04	299 N	299	-0-	-0-	-0-		296	2		3	9	N	3					130	
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-		280	2		2	9	N	2					132	
06	300 N	234	-0-	-66	-0-		231	2		3	9	N	3					135	
07	310 N	223	-0-	-87	-0-		221	2		2	9	N	2					137	
08	279 N	207	-0-	-72	-0-		205	2		2	9	N	2					139	
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-		249	2		2	9	N	2					141	
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-		267	2		2	9	N	2					143	
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-		247	2		1	9	N	1					144	
12	248 N	223	-0-	-25	-0-		221	2		2	9	N	2					146	
TOTAL GAS PROD:		2,759				TOTAL CONDENSATE PROD:				25									

CRAIGHEAD				WELL #:	5	RRCID -> 255438	COMPL. DATE 03/05/2009	TOTAL DEPTH	3690	PERF. 3342 - 3356
01	1240 N	964	-0-	-276	-0-	964	2	N	-0-	53
02	1064 N	1054	-0-	-10	-0-	1054	2	N	-0-	53
03	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2	N	-0-	53
04	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2	N	-0-	53
05	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2	N	-0-	53
06	1290 N	1122	-0-	-168	-0-	1122	2	N	-0-	53
07	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2	N	-0-	53
08	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2	N	-0-	53
09	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2	N	-0-	53
10	1333 N	1025	-0-	-308	-0-	1025	2	N	-0-	53
11	1290 N	949	-0-	-341	-0-	949	2	N	-0-	53
12	1333 N	1250	-0-	-83	-0-	1250	2	N	-0-	53
TOTAL GAS PROD:		15,862		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KRAMER (CONGL.)				50259 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC				448761									
CABOT-KRAMER				WELL #:	3	RRCID -> 150610	COMPL. DATE	05/30/1994	TOTAL DEPTH	4087	PERF. 3862	-	3869
01	248 N	62	-0-	-186	-0-	4	2	58	4	N	-0-		-0-
02	392 N	58	-0-	-334	-0-	58	4			N	-0-		-0-
03	465 N	95	-0-	-370	-0-	95	2			N	-0-		-0-
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-		-0-
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-		-0-
06	90 N	14	-0-	-76	-0-	14	2			N	-0-		-0-
07	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-		-0-
08	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-		-0-
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-		-0-
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-		-0-
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-		-0-
12	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				868	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

KRAMER (CONGL.) //CONT.// 50259 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 K & S OIL & GAS COMPANY, LLC //CONT.// 448761
 HENDRICKS WELL #: 1 RRCID -> 158714 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 4203 PERF. 3843 - 3852

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		93 N	49	-0-	-44	-0-	3	2	46	4	N	-0-		-0-
02		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	4			N	-0-		-0-
03		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-		-0-
04		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-		-0-
05		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-		-0-
06		60 N	9	-0-	-51	-0-	9	2			N	-0-		-0-
07		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-		-0-
08		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-		-0-
09		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-		-0-
10		93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-		-0-
11		90 N	41	-0-	-49	-0-	41	2			N	-0-		-0-
12		62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			703		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HENDRICKS WELL #: 2 RRCID -> 161168 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 4233 PERF. 3862 - 3867

01		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	4			N	-0-		-0-
02		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	4			N	-0-		-0-
03		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-		-0-
04		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-		-0-
05		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-		-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-
07		62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-		-0-
08		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-		-0-
11		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-		-0-
*12		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			318		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HENDRICKS WELL #: 3 RRCID -> 162936 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3713 - 3718

01		62 N	58	-0-	-4	-0-	4	2	54	4	N	-0-		-0-
02		56 N	42	-0-	-14	-0-	42	4			N	-0-		-0-
03		62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-		-0-
04		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-		-0-
05		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-		-0-
06		30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-		-0-
07		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-		-0-
08		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-		-0-
09		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-		-0-
10		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-		-0-
11		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-		-0-
12		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			841		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

KRAMER (CONGL.)		//CONT.//		50259 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC		//CONT.//		448761										
HENDRICKS		WELL #:		4	RRCID -> 165971		COMPL. DATE 12/14/1997		TOTAL	DEPTH	4180	PERF.	3791 - 3805	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	62 N	3	-0-	-59	-0-		3 4			N	-0-			-0-
02	28 N	5	-0-	-23	-0-		5 4			N	-0-			-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-		74 2			N	-0-			-0-
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-		59 2			N	-0-			-0-
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-		51 2			N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	62 N	16	-0-	-46	-0-		16 2			N	-0-			-0-
08	62 N	8	-0-	-54	-0-		8 2			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	31 N	12	-0-	-19	-0-		12 2			N	-0-			-0-
11	8 N	3	-0-	-5	-0-		3 2			N	-0-			-0-
*12	23 N	23	-0-	-0-	-0-		23 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		254			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CABOT - KRAMER				WELL #:	4	RRCID ->	171289	COMPL. DATE	10/20/1998	TOTAL DEPTH	4190	PERF.	3796	-	3802
01	93 N	36	-0-	-57	-0-	2	2	34	4	N	-0-				-0-
02	56 N	32	-0-	-24	-0-	32	4			N	-0-				-0-
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-				-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-				-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-				-0-
06	60 N	9	-0-	-51	-0-	9	2			N	-0-				-0-
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-				-0-
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-				-0-
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-				-0-
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-				-0-
11	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-				-0-
12	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			582	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

KROC (BRENEKE SAND)				50310 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLEMAN		
WCT LEASING CO.				888047							
WATSON, O.H.				WELL #:	3	RRCID -> 105058	COMPL. DATE 01/26/1983	TOTAL DEPTH	1350	PERF.	930 - 940
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

KROOKED RIVER (CADD0)
 STOVALL OPERATING CO.
 HENDRICK T-21 UNIT

50329 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: THROCKMORTON
 824339
 WELL #: 1 RRCID -> 154470 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 4909 PERF. 4596 - 4605

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE
01		629 N	629	-0-	-0-	-0-	618 2	11	9	N	10	200 1		20
02		644 N	576	-0-	-68	-0-	555 2	21	9	N	19			39
03		651 N	620	-0-	-31	-0-	610 2	10	9	N	9			48
04		600 N	575	-0-	-25	-0-	557 2	18	9	N	16			64
05		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 2			N	-0-			64
06		600 N	459	-0-	-141	-0-	459 2			N	-0-			64
07		589 N	564	-0-	-25	-0-	564 2			N	-0-			64
08		558 N	553	-0-	-5	-0-	553 2			N	-0-			64
09		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2			N	-0-			64
10		558 N	491	-0-	-67	-0-	491 2			N	-0-			64
11		540 N	324	-0-	-216	-0-	322 2	2	9	N	2			66
12		558 N	376	-0-	-182	-0-	374 2	2	9	N	2			68
TOTAL GAS PROD:		6,252				TOTAL CONDENSATE PROD:				58				

KUZELL (CONGLOMERATE)
 GIANT NRG CO., LP
 MORGAN GAS UNIT

50450 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 302592
 WELL #: 2 RRCID -> 156018 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5103 - 5115

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
01		372 N	304	-0-	-68	-0-	34 1	270 2	N	-0-				-0-
02		464 N	464	-0-	-0-	-0-	182 1	282 2	N	-0-				-0-
03		310 N	292	-0-	-18	-0-	292 2		N	-0-				-0-
04		315 N	315	-0-	-0-	-0-	54 1	261 2	N	-0-				-0-
05		527 N	285	-0-	-242	-0-	4 1	281 2	N	-0-				-0-
06		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2		N	-0-				-0-
07		733 N	733	-0-	-0-	-0-	53 1	680 2	N	-0-				-0-
08		641 N	641	-0-	-0-	-0-	6 1	635 2	N	-0-				-0-
09		688 N	688	-0-	-0-	-0-	89 1	599 2	N	-0-				-0-
10		560 N	560	-0-	-0-	-0-	23 1	537 2	N	-0-				-0-
11		540 N	534	-0-	-6	-0-	534 2		N	-0-				-0-
12		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,217				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OXXN
 KIRKLAND

630579
 WELL #: 1 RRCID -> 082467 COMPL. DATE 02/20/1979 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5344 - 5433

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12			
01		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-				-0-
02		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-				-0-
03		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-				-0-
04		210 N	191	-0-	-19	-0-	191 2		N	-0-				-0-
05		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-				-0-
06		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-				-0-
07		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-				-0-
08		186 N	182	-0-	-4	-0-	182 2		N	-0-				-0-
09		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-				-0-
10		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-				-0-
11		180 N	169	-0-	-11	-0-	169 2		N	-0-				-0-
*12		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,293				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KUZELL (CONGLOMERATE)		//CONT.// 50450 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
OXXN		//CONT.// 630579										
GRAVES, ROBERT L		WELL #: 1		RRCID -> 083564		COMPL. DATE 03/06/1992		TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5194 - 5204				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2		N	-0-			-0-
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-			-0-
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		N	-0-			-0-
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		N	-0-			-0-
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2		N	-0-			-0-
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		N	-0-			-0-
07	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2		N	-0-			-0-
08	310 N	219	-0-	-91	-0-	219 2		N	-0-			-0-
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2		N	-0-			-0-
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		N	-0-			-0-
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2		N	-0-			-0-
*12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,510		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KWAN-MOR (LAKE SAND)		50452 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN		
QUAIL OPERATING, INC.		684501								
KWAN-MOR		WELL #: 1		RRCID -> 123904		COMPL. DATE 04/01/1987		TOTAL DEPTH 4702 PERF. 4376 - 4381		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17
PLUGGED AND ABANDONED		01/06/2011								
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

L.B.C. (CONGL. 4550)		50476 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523								
JOHNSTON UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 084681		COMPL. DATE 03/02/1979		TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4280 - 4328		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

L.B.C. (CONGL. 4550) //CONT.// 50476 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
 JOHNSTON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 086603 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4452 - 4467

M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-									

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
 WILLIAMS, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 073980 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4745 - 4749

01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-									59
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-									59
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-									59
04	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-									59
05	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-									59
06	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	2			N	-0-									59
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-									59
08	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-									59
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-									59
10	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	2			N	-0-									59
11	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-									59
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-									59
TOTAL GAS PROD:				69				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-									

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
 ELIZABETH KING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146656 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 4608 - 4618

01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	132	1	344	3	Y	-0-									-0-
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	145	1	371	3	Y	-0-									-0-
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	134	1	392	3	Y	-0-									-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	130	1	353	3	Y	-0-									-0-
05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	639	1	1257	3	Y	-0-									-0-
06	DLQ G-10		2572	-0-	2572	2572	994	1	1578	3	Y	-0-									-0-
07	1600	N	2369	-0-	769	3341	967	1	1402	3	Y	-0-									-0-
08	3100	N	3106	-0-	6	3347	1250	1	1856	3	Y	-0-									-0-
09	3000	N	2344	-0-	-656	2691	954	1	1390	3	Y	-0-									-0-
10	3032	N	341	-0-	-2691	-0-	147	1	194	3	Y	-0-									-0-
11	2280	N	1683	-0-	-597	-0-	362	1	1321	3	Y	-0-									-0-
12	2418	N	1186	-0-	-1232	-0-	277	1	909	3	Y	-0-									-0-
TOTAL GAS PROD:				17,498				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-									

L.C. CLEVINGER (RANGER) 50481 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 FOAG, INC. 274964
 LORD, JESSIE WELL #: 1 RRCID -> 247983 COMPL. DATE 09/01/1980 TOTAL DEPTH 4194 PERF. 3720 - 3724

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
02		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
03		969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
04		885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
05		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
06		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
07		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
08		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
09		891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
10		341 N	58	-0-	-283	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
*12		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			9,510			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

LOWRANCE INC. 511345
 EMFINGER, B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 117254 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3720 - 3724

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		279 N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
02		2800 N	2994	-0-	194	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
03		468 N	274	-0-	-194	-0-	274	3			N	-0-					-0-
04		270 N	269	-0-	-1	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05		279	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
06		270	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07		279	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
08		279	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-
09		270	263	-0-	-7	-0-	263	3			N	-0-					-0-
10		279	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-
11		270 N	269	-0-	-1	-0-	269	3			N	-0-					-0-
*12		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			5,980			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

EMFINGER, B. WELL #: 1 RRCID -> 223631 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3730 - 3732

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		3565 #	3425	-0-	-140	-0-	3425	3			N	-0-	152	1			16
02		3220 #	246	-0-	-2974	-0-	246	3			N	-0-					16
03		3782	3437	-0-	-345	-0-	3424	3	13	9	N	12					28
04		3660	2727	-0-	-933	-0-	2717	3	10	9	N	9					37
05		3823	3823	-0-	-0-	-0-	3810	3	13	9	N	12					49
06		3347 R	3347	-0-	-0-	-0-	3338	3	9	9	N	8					57
07		3441 #	2188	-0-	-1253	-0-	2185	3	3	9	N	3					60
08		3782	3772	-0-	-10	-0-	3763	3	9	9	N	8					68
09		3660	2667	-0-	-993	-0-	2663	3	4	9	N	4					72
10		3782	3563	-0-	-219	-0-	3552	3	11	9	N	10					82
11		3660	3290	-0-	-370	-0-	3277	3	13	9	N	12					94
12		3782	3233	-0-	-549	-0-	3222	3	11	9	N	10					104
TOTAL GAS PROD:			35,718			TOTAL CONDENSATE PROD:			88								

L. C. CLEVINGER (STRAWN)		50481 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS								
FOAG, INC.		274964														
LORD, JESSIE		WELL #:		3		RRCID -> 094253		COMPL. DATE 05/19/1981		TOTAL DEPTH		3833		PERF. 2024 - 2028		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
02	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
03	2387 N	2262	-0-	-125	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
04	2310 N	2066	-0-	-244	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
05	2139 N	2028	-0-	-111	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
06	2190 N	2097	-0-	-93	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
07	2139 N	1115	-0-	-1024	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
08	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
09	2100 N	2078	-0-	-22	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
10	1116 N	136	-0-	-980	-0-	136	2			N	-0-					-0-
11	2340 N	1842	-0-	-498	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
12	2139 N	1824	-0-	-315	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		22,195				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

L. G. COOK (MISS.) CLEAR FORK, INCORPORATED MATTHEWS TRUST "14"				50500 250 159500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHACKELFORD			
				WELL #:	1	RRCID -> 167313	COMPL. DATE	03/05/1998	TOTAL	DEPTH	5030	PERF. 4926 - 4942
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	N	-0-		-0-
02	168	N	36	-0-	-132	-0-	36	2	N	-0-		-0-
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2	N	-0-		-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2	N	-0-		-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2	N	-0-		-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2	N	-0-		-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2	N	-0-		-0-
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2	N	-0-		-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		-0-
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2	N	-0-		-0-
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2	N	-0-		-0-
*12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				3,104	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

VAN OPERATING, LTD.				881442					
NEWELL "12-2"				WELL #:	1D	RRCID -> 150656	COMPL. DATE 03/13/1994	TOTAL DEPTH	5000 PERF. 4790 - 4818
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

L. G. COOK (MISS.) VAN OPERATING, LTD. NEWELL 12-8		//CONT.// 50500 250 //CONT.// 881442 WELL #: 1D		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD		
				RRCID -> 157602		COMPL. DATE 12/21/1995		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4960 - 5016		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

L. G. COOK, N. (MISS.) VAN OPERATING, LTD. NEWELL RANCH G-3		50502 250 881442 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD		
				RRCID -> 153997		COMPL. DATE 06/17/1999		TOTAL DEPTH 5025 PERF. 4800 - 4869		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

L & H (STRAWN) CHAPPARAL OPERATING CO. FERRELL, L.T.		50504 500 146225 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND		
				RRCID -> 119863		COMPL. DATE 12/03/1985		TOTAL DEPTH 3594 PERF. 2348 - 2376		
01	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	2	N	-0-	30
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	N	-0-	30
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-	30
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-	30
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-	30
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-	30
07	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2	N	-0-	30
08	217 N	191	-0-	-26	-0-	191	2	N	-0-	30
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-	30
10	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2	N	-0-	30
11	180 N	152	-0-	-28	-0-	152	2	N	-0-	30
12	217 N	127	-0-	-90	-0-	127	2	N	-0-	30
TOTAL GAS PROD:		1,964		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

L.H. MCCREA HEIRS (MISS)		50515 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
PETEX		659782								
MCCREA HEIRS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 151225		COMPL. DATE 07/31/1994		TOTAL DEPTH 4370 PERF. 4200 - 4216		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	196 2	11 9	N	10	49
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		N	-0-	49
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-	49
04	210 N	131	-0-	-79	-0-	131 2		N	-0-	49
05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	302 2	1 9	N	1	50
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2		N	-0-	50
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-	50
08	279 N	233	-0-	-46	-0-	233 2		N	-0-	50
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-	50
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-	50
11	240 N	214	-0-	-26	-0-	214 2		N	-0-	50
12	217 N	161	-0-	-56	-0-	161 2		N	-0-	50
TOTAL GAS PROD:		2,391		TOTAL CONDENSATE PROD:		11				

L 7 H (MARBLES FALLS)		50606 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN		
LOCKER, S. B. "BRAD" JR.		504707								
LOCKER		WELL #: 1		RRCID -> 110024		COMPL. DATE 01/10/1984		TOTAL DEPTH 964 PERF. 911 - 936		
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LACASA (MARBLE FALLS)		51170 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
BURTON SERVICES, INC.		112251								
HERRINGTON		WELL #: 1		RRCID -> 110729		COMPL. DATE 05/18/1984		TOTAL DEPTH 3922 PERF. 3800 - 3810		
01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2		N	-0-	19
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2		N	-0-	19
03	558 N	518	-0-	-40	-0-	518 2		N	-0-	19
04	540 N	513	-0-	-27	-0-	513 2		N	-0-	19
05	558 N	508	-0-	-50	-0-	508 2		N	-0-	19
06	510 N	496	-0-	-14	-0-	496 2		N	-0-	19
07	527 N	518	-0-	-9	-0-	518 2		N	-0-	19
08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2		N	-0-	19
09	510 N	500	-0-	-10	-0-	500 2		N	-0-	19
10	527 N	513	-0-	-14	-0-	513 2		N	-0-	19
11	510 N	506	-0-	-4	-0-	506 2		N	-0-	19
12	527 N	481	-0-	-46	-0-	481 2		N	-0-	19
TOTAL GAS PROD:		6,143		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LAKE ALBANY, N. (CADD0)				51382 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD				
ARNOT OIL COMPANY, LLC				033012								
FLIPPEN UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 141753	COMPL. DATE 05/11/1992	TOTAL DEPTH 4635	PERF. 4016	-	4028		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			62
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			62
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			62
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			62
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			62
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			62
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			62
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			62
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			62
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			62
*11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			62
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
TOTAL GAS PROD:				11	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

LAKE BROWNWOOD (MARBLE FALLS)				51393 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN				
CREEK ENERGY, INC.				188579								
SWEENEY, A. B.				WELL #: 1	RRCID -> 017416	COMPL. DATE 01/14/1958	TOTAL DEPTH 2280	PERF. 2230	-	2240		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WHITE, ODIS				WELL #: 1	RRCID -> 017417	COMPL. DATE 11/26/1956	TOTAL DEPTH 2325	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

LAKE BROWNWOOD (MARBLE FALLS) //CONT.// 51393 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 CREEK ENERGY, INC. //CONT.// 188579
 MCFARLANE, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 017424 COMPL. DATE 03/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2682 - 2692

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GEORGE, E. F. WELL #: 2 RRCID -> 018426 COMPL. DATE 03/02/1957 TOTAL DEPTH 2321 PERF. 2290 - 2314

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/13/2018 - P/A 10/13/18																
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
 NEWTON WELL #: 1 RRCID -> 128336 COMPL. DATE 08/29/1988 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2270 - 2280

01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		664				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LAKE BROWNWOOD (2250)			51393 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
CREEK ENERGY, INC.			188579													
HOOD, BUFORD			WELL #:		1A		RRCID -> 017843		COMPL. DATE 11/05/1958		TOTAL DEPTH 2290		PERF. 2239 - 2266			
M																
0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LAKE CISCO (MARBLE FALLS)				51407 500	ASSOCIATED	49B				CNTY: EASTLAND			
ANDERSON PRODUCTION				022922									
BROWN, LEAH				WELL #:	2	RRCID -> 101833	COMPL. DATE 08/24/1982	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3729 - 3737			
01	124 #	65	-0-	-59	-0-	65	2	N	-0-				-0-
02	112 #	98	-0-	-14	-0-	98	2	N	-0-				-0-
03	124 #	82	-0-	-42	-0-	82	2	N	-0-				-0-
04	120 #	108	-0-	-12	-0-	108	2	N	-0-				-0-
05	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-				-0-
06	120 #	119	-0-	-1	-0-	119	2	N	-0-				-0-
07	124 #	117	-0-	-7	-0-	117	2	N	-0-				-0-
08	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-				-0-
09	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-				-0-
10	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	2	N	-0-				-0-
11	120 #	111	-0-	-9	-0-	111	2	N	-0-				-0-
12	124 #	86	-0-	-38	-0-	86	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			1,276	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LAKE LEON (DUFFER)				51491 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND			
ANDERSON PRODUCTION				022922						
WILLIAMSON, J.				WELL #:	4	RRCID -> 115818	COMPL. DATE 02/04/1985	TOTAL DEPTH 3475	PERF. 3393 - 3398	
01	312 R	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-	10
02	308 #	248	-0-	-60	-0-	248	2	N	-0-	10
03	341 #	261	-0-	-80	-0-	261	2	N	-0-	10
04	330 #	252	-0-	-78	-0-	252	2	N	-0-	10
05	334 R	334	-0-	-0-	-0-	334	2	N	-0-	10
06	300 #	273	-0-	-27	-0-	273	2	N	-0-	10
07	279 #	239	-0-	-40	-0-	239	2	N	-0-	10
08	341 #	205	-0-	-136	-0-	205	2	N	-0-	10
09	330 #	263	-0-	-67	-0-	263	2	N	-0-	10
10	341 #	241	-0-	-100	-0-	241	2	N	-0-	10
11	291 R	291	-0-	-0-	-0-	291	2	N	-0-	10
*12	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	2	N	-0-	10
TOTAL GAS PROD:			3,219	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED		49B	CNTY: EASTLAND								
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.//		022922												
WILLIAMSON, J.		WELL #:		1A	RRCID ->	123765	COMPL. DATE	03/27/1987	TOTAL DEPTH	3652	PERF. 3369 - 3373					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563													
TINDALL "D"				WELL #:		1D	RRCID ->	123879	COMPL. DATE	03/20/1987	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3542 -	3570		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

TINDALL II				WELL #:	3	RRCID ->	124407	COMPL. DATE	05/26/1987	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3543 - 3566
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LAKE LEON (DUFFER) //CONT.// 51491 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 TINDALL SOUTH WELL #: 3 RRCID -> 124629 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 3799 PERF. 3522 - 3544

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FINLEY, J.J. WELL #: 2 RRCID -> 129491 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3544 - 3586

01	310 #	232	-0-	-78	-0-	232	2			N	-0-					-0-
02	252 #	204	-0-	-48	-0-	204	2			N	-0-					-0-
03	302 R	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
04	270 #	266	-0-	-4	-0-	266	2			N	-0-					-0-
05	267 R	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
06	300 #	245	-0-	-55	-0-	245	2			N	-0-					-0-
07	310 #	262	-0-	-48	-0-	262	2			N	-0-					-0-
08	310 #	272	-0-	-38	-0-	272	2			N	-0-					-0-
09	270 #	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					-0-
10	279 #	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					-0-
11	270 #	212	-0-	-58	-0-	212	2			N	-0-					-0-
12	279 #	237	-0-	-42	-0-	237	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,022				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TINDALL "D" WELL #: 2D RRCID -> 130966 COMPL. DATE 05/28/1989 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3576 - 3610

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LAKE LEON (DUFFER) //CONT.// 51491 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 TINDALL "D" WELL #: 3D RRCID -> 130967 COMPL. DATE 05/28/1989 TOTAL DEPTH 3675 PERF. 3554 - 3576

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

NORWOOD WELL #: 1 RRCID -> 138548 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 3927 PERF. 3635 - 3648

01	62 #	22	-0-	-40	-0-	22	2	N	-0-	8						
02	56 #	26	-0-	-30	-0-	26	2	N	-0-	8						
03	62 #	39	-0-	-23	-0-	39	2	N	-0-	8						
04	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-	8						
05	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-	8						
06	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-	8						
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	8						
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	8						
09	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-	8						
10	93 #	20	-0-	-73	-0-	20	2	N	-0-	8						
11	90 #	20	-0-	-70	-0-	20	2	N	-0-	8						
12	186 #	11	-0-	-175	-0-	11	2	N	-0-	8						
TOTAL GAS PROD:		578		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

TINDALL SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 277576 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3574 - 36600

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
D & R ENTERPRISES				196846									
MCGOUGH		WELL #:		1	RRCID -> 105600		COMPL. DATE 04/22/1983		TOTAL DEPTH	3533	PERF. 3495 -	3500	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	930 #	678	-0-	-252	-0-	678	2		N	-0-			-0-
02	700 #	593	-0-	-107	-0-	593	2		N	-0-			-0-
03	744 #	690	-0-	-54	-0-	690	2		N	-0-			-0-
04	690 #	623	-0-	-67	-0-	623	2		N	-0-			-0-
05	622 R	622	-0-	-0-	-0-	622	2		N	-0-			-0-
06	660 #	490	-0-	-170	-0-	490	2		N	-0-			-0-
07	682 #	373	-0-	-309	-0-	373	2		N	-0-			-0-
08	769 R	769	-0-	-0-	-0-	769	2		N	-0-			-0-
09	700 R	700	-0-	-0-	-0-	700	2		N	-0-			-0-
10	620 #	610	-0-	-10	-0-	610	2		N	-0-			-0-
11	750 #	664	-0-	-86	-0-	664	2		N	-0-			-0-
12	775 #	646	-0-	-129	-0-	646	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,458		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DFG ENERGY COMPANY LLC				216724							
WATKINS				WELL #:	1	RRCID -> 111951	COMPL. DATE 10/23/1977	TOTAL DEPTH	3530	PERF. 3420 -	3430
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			95
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			95
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			95
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			95
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			95
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			95
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			95
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			95
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			95
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			95
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			95
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			95
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MCCORD, W. H.				WELL #:	1	RRCID -> 126768	COMPL. DATE 01/09/1988	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3546 -	3602
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LAKE LEON (DUFFER) //CONT.// 51491 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
 MEAZELL, CASEY "D" WELL #: 1 RRCID -> 077368 COMPL. DATE 05/24/1978 TOTAL DEPTH 4009 PERF. 3450 - 3458

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	217 #	78	-0-	-139	-0-	78	2			N	-0-					145
02	168 #	88	-0-	-80	-0-	88	2			N	-0-					145
03	186 #	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					145
04	180 #	119	-0-	-61	-0-	119	2			N	-0-					145
05	166 R	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					145
06	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					145
07	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					145
08	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					145
09	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-	17	7			128
10	186 #	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					128
11	180 #	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	-0-					128
12	186 #	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEAZELL, CASEY (DANNY) "G" WELL #: 1 RRCID -> 110982 COMPL. DATE 06/13/1980 TOTAL DEPTH 3832 PERF. 3579 - 3740

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEAZELL "H" WELL #: 1 RRCID -> 121025 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3532 - 3540

01	62 #	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	56 #	31	-0-	-25	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	60 #	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	60 #	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
09	60 #	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
11	60 #	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726											
MAZELL "F"		WELL #:		1	RRCID -> 250168		COMPL. DATE 12/01/1979		TOTAL	DEPTH	4020	PERF.	3556	-	3559
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	62 #	25	-0-	-37	-0-	25	2		N	-0-			-0-		
02	56 #	26	-0-	-30	-0-	26	2		N	-0-			-0-		
03	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-			-0-		
04	60 #	38	-0-	-22	-0-	38	2		N	-0-			-0-		
05	50 R	50	-0-	-0	-0-	50	2		N	-0-			-0-		
06	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-			-0-		
07	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			-0-		
08	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-			-0-		
09	60 #	53	-0-	-7	-0-	53	2		N	-0-			-0-		
10	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-			-0-		
11	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-			-0-		
12	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		550			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FINLEY, CATHERN				268650					
FINLEY J.J.				WELL #:	1	RRCID -> 062209	COMPL. DATE 12/16/1974	TOTAL DEPTH 1531	PERF. N/A
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388								
MEAZELL CASEY "A"				WELL #:	1	RRCID -> 066857	COMPL. DATE 06/03/1976	TOTAL DEPTH	4004	PERF. 3511	-	0
01	62 #	19	-0-	-43	-0-	19	2	N	-0-			-0-
02	56 #	21	-0-	-35	-0-	21	2	N	-0-			-0-
03	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			-0-
04	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	2	N	-0-			-0-
05	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			-0-
06	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			-0-
07	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-			-0-
08	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-			-0-
09	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-			-0-
10	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			-0-
11	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			-0-
*12	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			432	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED		49B	CNTY: EASTLAND						
PENDRAGON OIL CO.				651162										
FREYSCHLAG		WELL #:		1	RRCID -> 123258		COMPL. DATE 06/11/1986	TOTAL DEPTH	3699	PERF. 3406	-	3415		
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	35 R	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	3		Y	-0-			15
02	35 R	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	3		Y	-0-			15
03	43 R	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	3		Y	-0-			15
04	43 R	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	3		Y	-0-			15
05	44 R	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44	3		Y	-0-			15
06	46 R	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46	3		Y	-0-			15
07	DLQ G-10	46	-0-	46	46	46	3			Y	-0-			15
08	DLQ G-10	44	-0-	44	90	44	3			Y	-0-			15
09	DLQ G-10	41	-0-	41	131	41	3			Y	-0-			15
10	DLQ G-10	32	-0-	32	163	32	3			Y	-0-			15
*11	194 R	31	-0-	-163	-0-	31	3			Y	-0-			15
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			15
TOTAL GAS PROD:		440		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FREYSCHLAG				WELL #:	2	RRCID -> 124408	COMPL. DATE 01/15/1987	TOTAL DEPTH	3653	PERF. 3436	-	3446
01	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3	Y	-0-			13
02	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3	Y	-0-			13
03	62 #	39	-0-	-23	-0-	39	3	Y	-0-			13
04	60 #	39	-0-	-21	-0-	39	3	Y	-0-			13
05	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	3	Y	-0-			13
06	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	3	Y	-0-			13
07	DLQ G-10	39	-0-	39	39	39	3	Y	-0-			13
08	DLQ G-10	39	-0-	39	78	39	3	Y	-0-			13
09	DLQ G-10	35	-0-	35	113	35	3	Y	-0-			13
10	DLQ G-10	27	-0-	27	140	27	3	Y	-0-			13
*11	165 R	25	-0-	-140	-0-	25	3	Y	-0-			13
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13
TOTAL GAS PROD:			390		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CLABORN				WELL #:	1	RRCID -> 125231	COMPL. DATE 01/16/1987	TOTAL DEPTH	3714	PERF. 3403	-	3423
01	5 #	2	-0-	-3	-0-	2	3	N	-0-			2
02	3 #	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			2
03	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-			2
04	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-			2
05	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-			2
06	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-			2
07	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-			2
08	12 #	9	-0-	-3	-0-	9	3	N	-0-			2
09	12 #	5	-0-	-7	-0-	5	3	N	-0-			2
10	13 #	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			2
11	13 #	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			2
12	9 #	NO RPT	-0-	-9	-0-			N	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:			59	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LAKE LEON (DUFFER) //CONT.// 51491 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 PENDRAGON OIL CO. //CONT.// 651162
 GANN WELL #: 3 RRCID -> 126921 COMPL. DATE 11/12/1987 TOTAL DEPTH 3886 PERF. 3580 - 3620

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3		Y	-0-			20
02	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	3		Y	-0-			20
03	124 #	99	-0-	-25	-0-	99	3		Y	-0-			20
04	120 #	59	-0-	-61	-0-	59	3		Y	-0-			20
05	93 #	41	-0-	-52	-0-	41	3		Y	-0-			20
06	120 #	59	-0-	-61	-0-	59	3		Y	-0-			20
07	DLQ G-10	21	-0-	21	21	21	3		Y	-0-			20
08	DLQ G-10	25	-0-	25	46	25	3		Y	-0-			20
09	DLQ G-10	32	-0-	32	78	32	3		Y	-0-			20
10	DLQ G-10	37	-0-	37	115	37	3		Y	-0-			20
*11	164 R	49	-0-	-115	-0-	49	3		Y	-0-			20
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
TOTAL GAS PROD:		628			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

GANN WELL #: 1 RRCID -> 127732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3630 - 3640

01	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	3		Y	-0-			-0-
02	28 #	21	-0-	-7	-0-	21	3		Y	-0-			-0-
03	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3		Y	-0-			-0-
04	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	3		Y	-0-			-0-
05	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3		Y	-0-			-0-
06	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	3		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	14	-0-	14	14	14	3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	14	-0-	14	28	14	3		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	12	-0-	12	40	12	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	14	-0-	14	54	14	3		Y	-0-			-0-
*11	60 R	6	-0-	-54	-0-	6	3		Y	-0-			-0-
12	14 #	NO RPT	-0-	-14	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		179			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MORTON WELL #: 2 RRCID -> 128366 COMPL. DATE 06/09/1987 TOTAL DEPTH 3856 PERF. 3585 - 3630

01	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3		Y	-0-			11
02	28 #	26	-0-	-2	-0-	26	3		Y	-0-			11
03	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3		Y	-0-			11
04	30 #	26	-0-	-4	-0-	26	3		Y	-0-			11
05	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3		Y	-0-			11
06	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3		Y	-0-			11
07	DLQ G-10	31	-0-	31	31	31	3		Y	-0-			11
08	DLQ G-10	34	-0-	34	65	34	3		Y	-0-			11
09	DLQ G-10	37	-0-	37	102	37	3		Y	-0-			11
10	DLQ G-10	42	-0-	42	144	42	3		Y	-0-			11
*11	183 R	39	-0-	-144	-0-	39	3		Y	-0-			11
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			11
TOTAL GAS PROD:		337			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

LAKE LEON (DUFFER) //CONT.// 51491 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 PENDRAGON OIL CO. //CONT.// 651162
 MORTON WELL #: 3 RRCID -> 128367 COMPL. DATE 10/23/1987 TOTAL DEPTH 3886 PERF. 3619 - 3631

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MORTON WELL #: 5 RRCID -> 128368 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3594 - 3617

01	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					12
02	28 #	19	-0-	-9	-0-	19	3			Y	-0-					12
03	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					12
04	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					12
05	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					12
06	30 #	26	-0-	-4	-0-	26	3			Y	-0-					12
07	DLQ G-10	28	-0-	28	28	28	3			Y	-0-					12
08	DLQ G-10	29	-0-	29	57	29	3			Y	-0-					12
09	DLQ G-10	24	-0-	24	81	24	3			Y	-0-					12
10	DLQ G-10	29	-0-	29	110	29	3			Y	-0-					12
*11	134 R	24	-0-	-110	-0-	24	3			Y	-0-					12
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
TOTAL GAS PROD:		272				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WOODS, D. WELL #: 1 RRCID -> 133708 COMPL. DATE 09/25/1989 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3639 - 3644

01	634 R	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					88
02	560 #	497	-0-	-63	-0-	497	3			N	-0-					88
03	676 R	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					88
04	630 #	619	-0-	-11	-0-	619	3			N	-0-					88
05	651 #	628	-0-	-23	-0-	628	3			N	-0-					88
06	600 #	543	-0-	-57	-0-	543	3			N	-0-					88
07	651 #	626	-0-	-25	-0-	626	3			N	-0-					88
08	651 #	633	-0-	-18	-0-	633	3			N	-0-					88
09	630 #	586	-0-	-44	-0-	586	3			N	-0-					88
10	622 R	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					88
*11	639 R	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					88
12	620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					88
TOTAL GAS PROD:		6,703				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
SUCHIL ENERGY, LLC				828545								
HANNA, MARGARET		WELL #:		1	RRCID -> 133500	COMPL. DATE 02/24/1988	TOTAL DEPTH	3580	PERF. 3012	-	3020	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEXOKAN OPERATING, INC.				850446								
MEAZELL, CASEY "A"				WELL #:	1	RRCID -> 103937	COMPL. DATE 01/23/1978	TOTAL DEPTH	4016	PERF. 3521	- 3558	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964								
WILLIAMSON, J. "B"				WELL #:	2	RRCID -> 089057	COMPL. DATE 03/00/1978	TOTAL DEPTH	3505	PERF. 3425	-	3063
01	372 #	215	-0-	-157	-0-	215	3	N	-0-			50
02	336 #	245	-0-	-91	-0-	245	3	N	-0-			50
03	279 #	222	-0-	-57	-0-	222	3	N	-0-			50
04	270 #	205	-0-	-65	-0-	205	3	N	-0-			50
05	363 R	363	-0-	-0-	-0-	363	3	N	-0-			50
06	340 R	340	-0-	-0-	-0-	340	3	N	-0-			50
07	341 R	341	-0-	-0-	-0-	341	3	N	-0-			50
08	372 #	340	-0-	-32	-0-	340	3	N	-0-			50
09	360 #	221	-0-	-139	-0-	221	3	N	-0-			50
10	372 #	100	-0-	-272	-0-	100	3	N	-0-			50
11	330 #	86	-0-	-244	-0-	86	3	N	-0-			50
12	341 #	172	-0-	-169	-0-	172	3	N	-0-			50
TOTAL GAS PROD:				2,850	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED		49B	CNTY: EASTLAND							
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964											
KIMBRELL		WELL #:		2	RRCID -> 111634		COMPL. DATE 05/24/1984	TOTAL DEPTH 3650	PERF. 3529	-	3550				
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KIMBRELL				WELL #:	3	RRCID -> 114544	COMPL. DATE 12/07/1984	TOTAL DEPTH 3660	PERF. 3520	-	3550
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.				946964										
KIMBRELL				WELL #:		1	RRCID -> 122639		COMPL. DATE 01/25/1981		TOTAL DEPTH 3626		PERF. 3572 - 3580	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LAKE MINERAL WELLS (3100 CONGL)				51501 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223													
MASON, VERNELL				WELL #:		1 U		RRCID -> 081018		COMPL. DATE 06/09/1978		TOTAL DEPTH 4590		PERF. 3093 - 3104			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)				51501 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER		
DALLAS PRODUCTION, INC.				197690					
LATTIMORE				WELL #:	1	RRCID -> 075119	COMPL. DATE 12/13/1977	TOTAL DEPTH	4980 PERF. N/A
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	9
08	0	A	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED				08/30/2018	-	P/A	08/30/18		
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

JENKINS, W. L.				WELL #:	3	RRCID -> 080461	COMPL. DATE 10/21/1978	TOTAL DEPTH	4990	PERF. 4282	-	4294
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)//CONT.// 51501 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
 HOWARD R.R. WELL #: 2 RRCID -> 091532 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4173 - 4176

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
 ROCK CREEK UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 074171 COMPL. DATE 06/08/1977 TOTAL DEPTH 4822 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LAMINACK, R.F. WELL #: 1 RRCID -> 076591 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4072 - 4102

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14 N	-0-	-0-	-0-	-14					N	-0-					-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
*11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
*12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		916				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)//CONT.// 51501 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
 MOORE, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 076592 COMPL. DATE 05/18/1978 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 3			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-		24 3			N	-0-			-0-
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-		20 3			N	-0-			-0-
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-		26 3			N	-0-			-0-
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-		17 3			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	533 N	533	-0-	-0-	-0-		533 3			N	-0-			-0-
10	564 N	564	-0-	-0-	-0-		564 2			N	-0-			-0-
*11	59 N	59	-0-	-0-	-0-		59 3			N	-0-			-0-
*12	589 N	589	-0-	-0-	-0-		589 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,842				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HOWARD, SARA JANE WELL #: 1 RRCID -> 079704 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 4174 - 4185

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-		24 3			N	-0-			-0-
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-		27 3			N	-0-			-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 3			N	-0-			-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-		105 3			N	-0-			-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-		93 3			N	-0-			-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-		99 3			N	-0-			-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-		96 2			N	-0-			-0-
11	90 N	89	-0-	-1	-0-		89 3			N	-0-			-0-
*12	102 N	102	-0-	-0-	-0-		102 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		637				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MASON, VERNELL WELL #: 1 L RRCID -> 080211 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4201 - 4206

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)//CONT.// 51501 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER																			
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223																			
HOWARD SARAH JANE WELL #: 2 C RRCID -> 082433 COMPL. DATE 04/16/1979 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4221 - 4237																			
M	GAS		INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS		*	*	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-		15	3			N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-		29	3			N	-0-					-0-	
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-		30	3			N	-0-					-0-	
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-		14	3			N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14 N	-0-	-0-	-14	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	-0-		323	3			N	-0-					-0-	
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-		310	2			N	-0-					-0-	
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	-0-		313	3			N	-0-					-0-	
*12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	-0-		321	2			N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,355		TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-					

MINERAL WELLS CHAMBER OF COMMER.				WELL #:	1	RRCID -> 082436	COMPL. DATE 04/21/1979	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4223	-	4234
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	-0-				-0-
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	-0-				-0-
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	-0-				-0-
10	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2	-0-				-0-
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3	-0-				-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			315		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

STERLING OIL AND GAS RIDDLE				818896	WELL #:	1	RRCID -> 081814	COMPL. DATE 02/03/1978	TOTAL DEPTH	4979	PERF. 4854	-	4864
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-					

LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)//CONT.// 51501 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER									
STERLING OIL AND GAS //CONT.// 818896									
RIDDLE WELL #: 2 RRCID -> 093967 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 5036 PERF. 4366 - 4390									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		242		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925									
KOONCE WELL #: 1 RRCID -> 082302 COMPL. DATE 08/03/1978 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4199 - 4251									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		7			

LAKE MINERAL WELLS (4330 ATOKA) 51501 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER									
SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223									
YATES, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 077968 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4332 - 4339									
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-
10	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	2	N	-0-
11	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	3	N	-0-
*12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		761		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LAKE MINERAL WELLS (4526 ATOKA)				51501 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER			
DALLAS PRODUCTION, INC.				197690						
ELSIE SMS HILL				WELL #: 1	RRCID -> 095002	COMPL. DATE 06/15/1981	TOTAL DEPTH	5005	PERF. 4591	4594
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223						
HOWARD, SARAH JANE				WELL #: 2 T	RRCID -> 083399	COMPL. DATE 04/16/1979	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 4531	4540
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3	N	-0-		-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3	N	-0-		-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14 N	-0-	-0-	-14	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		88	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

LAKE NECESSITY (STRAWN 1700)				51505 388	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS			
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC				684645						
LANGSTON				WELL #: 1	RRCID -> 112563	COMPL. DATE 08/28/1984	TOTAL DEPTH	2989	PERF. 1797	1807
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

LAKE NECESSITY (2900)				51505 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS			
BURTON SERVICES, INC.				112251						
HARRIS, ROY L.				WELL #:	2	RRCID -> 282550	COMPL. DATE 10/14/1974	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2918 - 2962
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-	-0-
02	112 N	75	-0-	-37	-0-	75 2		N	-0-	-0-
03	93 N	39	-0-	-54	-0-	39 2		N	-0-	-0-
04	90 N	52	-0-	-38	-0-	52 2		N	-0-	-0-
05	93 N	61	-0-	-32	-0-	61 2		N	-0-	-0-
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-	-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-	-0-
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-	-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-	-0-
10	93 N	41	-0-	-52	-0-	41 2		N	-0-	-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-	-0-
*12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			982	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

S.B. STREET OPERATING, INC.				740251						
LANGFORD ET AL "B"				WELL #:	1	RRCID -> 144244	COMPL. DATE 02/10/1974	TOTAL DEPTH	3007	PERF. 2874 - 2936
01	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3		Y	-0-	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-	-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-	-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-	-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-	-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-	-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	2	-0-	2	-0-	2 3		Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	2	-0-	2	-0-	2 3		Y	-0-	-0-
10	6 N	2	-0-	-4	-0-	2 3		Y	-0-	-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-	-0-
12	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			15	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LANGFORD ET AL "B"				WELL #:	3	RRCID -> 144245	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3030	PERF. 2918 - 2926
01	8 N	2	-0-	-6	-0-	2 3		Y	-0-		-0-
02	6 N	2	-0-	-4	-0-	2 3		Y	-0-		-0-
03	5 N	2	-0-	-3	-0-	2 3		Y	-0-		-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-		-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-		-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-		-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	6	-0-	6	-0-	6 3		Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	5	-0-	5	-0-	5 3		Y	-0-		-0-
10	16 N	5	-0-	-11	-0-	5 3		Y	-0-		-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-		-0-
12	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			41	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LAKE NECESSITY (2900)			//CONT.//		51505 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS									
S.B. STREET OPERATING, INC.			//CONT.//		740251														
LANGFORD, G. E. "A"			WELL #:		1	RRCID -> 150055		COMPL. DATE 12/17/1974		TOTAL DEPTH		3008 PERF. N/A							
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM		
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2 N		1	-0-	-1	-0-		1	3				Y	-0-					-0-
02	1 N		1	-0-	-0-	-0-		1	3				Y	-0-					-0-
03	1 N		-0-	-0-	-1	-0-							Y	-0-					-0-
04	1 N		1	-0-	-0-	-0-		1	3				Y	-0-					-0-
05	1 N		1	-0-	-0-	-0-		1	3				Y	-0-					-0-
06	1 N		1	-0-	-0-	-0-		1	3				Y	-0-					-0-
07	2 N		2	-0-	-0-	-0-		2	3				Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2	-0-	2		2	2	3				Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2	-0-			4	2	3				Y	-0-					-0-
10	5 N		1	-0-	-4	-0-		1	3				Y	-0-					-0-
11	1 N		1	-0-	-0-	-0-		1	3				Y	-0-					-0-
12	2 N		NO RPT	-0-	-2	-0-							Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				13				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-						

SQUYRES OIL CO., INC.				810818									
LANGFORD "C"				WELL #:	4	RRCID -> 122786	COMPL. DATE 07/03/1974	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2896	-	2900	
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144 3		N	-0-			-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144 3		N	-0-			-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-			-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116 3		N	-0-			-0-
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	104 3		N	-0-			-0-
06	120	N	77	-0-	-43	-0-	77 3		N	-0-			-0-
07	124	N	73	-0-	-51	-0-	73 3		N	-0-			-0-
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	78 3		N	-0-			-0-
09	90	N	47	-0-	-43	-0-	47 3		N	-0-			-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52 3		N	-0-			-0-
11	90	N	47	-0-	-43	-0-	47 3		N	-0-			-0-
*12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				1,118	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

LAKE TRAMMEL, S. (CANYON, MID.)				51592 675	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NOLAN				
KATSCO ENERGY, INC.				451645									
HARRIS, B.K."T"				WELL #:	1	RRCID -> 151011	COMPL. DATE 09/10/1994	TOTAL DEPTH	7260	PERF. 5081 -	5167		
01	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803 3	N	-0-			240	
02	2716	X	2310	-0-	-406	-0-	2310 3	N	-0-			240	
03	3007	X	2381	-0-	-626	-0-	2381 3	N	-0-			240	
04	2910	X	2110	-0-	-800	-0-	2110 3	N	-0-			240	
05	2790	X	2664	-0-	-126	-0-	2664 3	N	-0-			240	
06	2700	X	2348	-0-	-352	-0-	2348 3	N	-0-			240	
07	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614 3	N	-0-			240	
08	2666	N	2294	-0-	-372	-0-	2294 3	N	-0-			240	
09	2340	N	1948	-0-	-392	-0-	1948 3	N	-0-			240	
10	2604	N	1627	-0-	-977	-0-	1627 3	N	-0-			240	
11	2220	N	-0-	-0-	-2220	-0-		N	-0-			240	
*12	3100	N	3205	-0-	105	105	3205 3	N	-0-			240	
TOTAL GAS PROD:				26,304	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			237				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

HARRIS, B. K. "T"				WELL #:	3	RRCID -> 154960	COMPL. DATE 07/11/1995	TOTAL DEPTH	5554	PERF. 5053	-	5116
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				87
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				87
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				87
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				87
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				87
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				87
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				87
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				87
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

LAKE WEATHERFORD (CONGLOMERATE)				51615 150	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131							
COTTEN "A"				WELL #:	1 T	RRCID -> 083634	COMPL. DATE 01/04/1979	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5108	- 5116
01	14B2	EXT	-0- -0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0- -0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	14B2	EXT	-0- -0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0- -0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0- -0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0- -0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0- -0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0- -0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B2	EXT	-0- -0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0- -0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0- -0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0- -0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-				

LAKE WEATHERFORD (CONGLOMERATE) //CONT.//				51615 150	NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: PARKER								
OXXN				630579															
REAMES				WELL #:	1	RRCID -> 075437	COMPL. DATE 01/10/1978	TOTAL DEPTH	5696	PERF.	N/A								
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	23 N	23	-0-	-0-	B	-0-	23	2				N	-0-					-0-	
02	238 N	238	-0-	-0-	B	-0-	238	2				N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	264 N	264	-0-	-0-	B	-0-	264	2				N	-0-					-0-	
04	263 N	263	-0-	-0-	B	-0-	263	2				N	-0-					-0-	
05	266 N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	2				N	-0-					-0-	
06	251 N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	2				N	-0-					-0-	
07	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	2				N	-0-					-0-	
08	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	2				N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	48 N	48	-0-	-0-	B	-0-	48	2				N	-0-					-0-	
10	51 N	51	-0-	-0-	B	-0-	51	2				N	-0-					-0-	
11	49 N	49	-0-	-0-	B	-0-	49	2				N	-0-					-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,523	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-												

REAMES "A"				WELL #:	1	RRCID -> 075889	COMPL. DATE 02/20/1978	TOTAL DEPTH	5740	PERF.	N/A
01	310 N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	2	N	-0-	-0-
02	616 N	397	-0-	-219	B	-0-	397	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	439 N	439	-0-	-0-	B	-0-	439	2	N	-0-	-0-
04	439 N	439	-0-	-0-	B	-0-	439	2	N	-0-	-0-
05	443 N	443	-0-	-0-	B	-0-	443	2	N	-0-	-0-
06	418 N	418	-0-	-0-	B	-0-	418	2	N	-0-	-0-
07	646 N	646	-0-	-0-	B	-0-	646	2	N	-0-	-0-
08	643 N	643	-0-	-0-	B	-0-	643	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	643 N	643	-0-	-0-	B	-0-	643	2	N	-0-	-0-
10	670 N	670	-0-	-0-	B	-0-	670	2	N	-0-	-0-
11	643 N	643	-0-	-0-	B	-0-	643	2	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			5,691	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LAKESIDE (CONGL 3960)				51653 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS		
BASA RESOURCES, INC.				053974								
BROWN, J. W. "A"				WELL #:	1	RRCID -> 215641	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	4647	PERF. 3971 - 3990	
01	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2		N	-0-		-0-
02	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2		N	-0-		-0-
03	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2		N	-0-		-0-
04	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2		N	-0-		-0-
05	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2		N	-0-		-0-
06	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1	1	1728 2	N	-0-		-0-
07	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2		N	-0-		-0-
08	1581 N	723	-0-	-858	-0-	723	2		N	-0-		-0-
09	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2		N	-0-		-0-
10	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2		N	-0-		-0-
11	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2		N	-0-		-0-
12	1581 N	1559	-0-	-22	-0-	4	1	1555 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				19,094	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

LAKESIDE (CONGL 3960)		//CONT.//		51653 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS					
BASA RESOURCES, INC.		//CONT.//		053974												
HARRELL, J. G.		WELL #:		1	RRCID -> 215853		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL	DEPTH	4386	PERF.	3936 -	4027		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
02	644 N	534	-0-	-110	-0-	534	2			N	-0-					-0-
03	713 N	677	-0-	-36	-0-	677	2			N	-0-					-0-
04	660 N	626	-0-	-34	-0-	626	2			N	-0-					-0-
05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
06	660 N	647	-0-	-13	-0-	647	2			N	-0-					-0-
07	651 N	634	-0-	-17	-0-	634	2			N	-0-					-0-
08	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
09	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
10	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
11	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
*12	904 N	904	-0-	-0-	-0-	3	1	901	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		8,343				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

WARD, J. M. "1240"				WELL #:	201	RRCID ->	245166	COMPL.	DATE	09/24/2008	TOTAL	DEPTH	4378	PERF.	3846	-	3942		
01	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5536	2	40	9	N	36					223		
02	5012	X	4965	-0-	-47	-0-	4931	2	34	9	N	31					254		
03	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5500	2	176	9	N	160	169	1			245		
04	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5313	2	58	9	N	53					298		
05	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5672	2	1	9	N	1					299		
06	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5402	2	29	9	N	26	164	1			161		
07	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	5573	2	44	9	N	40					201		
08	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5577	2	53	9	N	48					249		
09	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5407	2	18	9	N	16					265		
10	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5572	2	30	9	N	27					292		
11	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5380	2	19	9	N	17	172	1			137		
12	5549	X	5501	-0-	-48	-0-	5490	2	11	9	N	10					147		
TOTAL GAS PROD:				65,866				TOTAL CONDENSATE PROD:				465							

CLEARLY PETROLEUM, LLC SLOAN-MARTIN				159651 WELL #:	1A	RRCID -> 192369	COMPL. DATE 10/28/2002	TOTAL DEPTH	4902 PERF.	3963 -	3969
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

LAKESIDE (CONGL 3960) //CONT.// 51653 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 PETEX 659782
 MISS SARAH WELL #: 1 RRCID -> 098318 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 4457 PERF. 4003 - 4118

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1395 N	1303	-0-	-92	-0-	1303 2		N	-0-			58
02		1204 N	1081	-0-	-123	-0-	1081 2		N	-0-			58
03		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 2		N	-0-			58
04		1260 N	1214	-0-	-46	-0-	1214 2		N	-0-			58
05		1209 N	1158	-0-	-51	-0-	1158 2		N	-0-			58
06		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265 2		N	-0-			58
07		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338 2		N	-0-			58
08		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300 2		N	-0-			58
09		1260 N	1192	-0-	-68	-0-	1192 2		N	-0-			58
10		1333 N	1109	-0-	-224	-0-	1109 2		N	-0-			58
11		1260 N	1199	-0-	-61	-0-	1199 2		N	-0-			58
*12		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289 2		N	-0-			58
TOTAL GAS PROD:		14,538				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROBBINS, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 122042 COMPL. DATE 01/28/1986 TOTAL DEPTH 4188 PERF. 3945 - 3951

01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			52
02		56 N	5	-0-	-51	-0-	5 2		N	-0-			52
03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			52
04		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-			52
05		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-			52
06		30 N	1	-0-	-29	-0-	1 2		N	-0-			52
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			52
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			52
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			52
10		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			52
11		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			52
*12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			52
TOTAL GAS PROD:		233				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BROWN-MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 141319 COMPL. DATE 04/28/1992 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3969 - 3973

01		713 N	698	-0-	-15	-0-	698 2		N	-0-			-0-
02		700 N	608	-0-	-92	-0-	608 2		N	-0-			-0-
03		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 2		N	-0-			-0-
04		690 N	573	-0-	-117	-0-	573 2		N	-0-			-0-
05		682 N	657	-0-	-25	-0-	657 2		N	-0-			-0-
06		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 2		N	-0-			-0-
07		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 2		N	-0-			-0-
08		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2		N	-0-			-0-
09		690 N	640	-0-	-50	-0-	640 2		N	-0-			-0-
10		682 N	578	-0-	-104	-0-	578 2		N	-0-			-0-
11		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2		N	-0-			-0-
*12		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,922				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LAKEWOOD (CADD)		//CONT.//		51688 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
3 S PRODUCTION, INC.				953796										
CLARK		WELL #:		2	RRCID -> 278561		COMPL. DATE 07/03/2014		TOTAL DEPTH	2592	PERF. 2322	- 2438		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		465 N	428	-0-	-37	-0-	424 3	4 9	N		4			40
02		392 N	390	-0-	-2	-0-	384 3	6 9	N		5			45
03		441 N	441	-0-	-0	-0-	437 3	4 9	N		4			49
04		420 N	407	-0-	-13	-0-	401 3	6 9	N		5			54
05		434 N	405	-0-	-29	-0-	401 3	4 9	N		4			58
06		420 N	395	-0-	-25	-0-	392 3	3 9	N		3			61
07		434 N	421	-0-	-13	-0-	417 3	4 9	N		4			65
08		423 N	423	-0-	-0	-0-	420 3	3 9	N		3			68
09		419 N	419	-0-	-0	-0-	415 3	4 9	N		4			72
10		434 N	424	-0-	-10	-0-	420 3	4 9	N		4			76
11		420 N	417	-0-	-3	-0-	413 3	4 9	N		4			80
12		434 N	416	-0-	-18	-0-	412 3	4 9	N		4			84
TOTAL GAS PROD:			4,986		TOTAL CONDENSATE PROD:					48				

LAMKIN (RANGER)				51756 500	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: EASTLAND			
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C				060138									
HAILEY D				WELL #:	1	RRCID -> 279779	COMPL. DATE	01/01/2016	TOTAL DEPTH	3615	PERF. 2954	-	3058
01	1023 #	274	-0-	-749	-0-	274	2	N	-0-				116
02	840 #	91	-0-	-749	-0-	91	2	N	-0-				116
03	651 #	158	-0-	-493	-0-	158	2	N	-0-				116
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-				116
05	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2	N	-0-				116
06	150 N	27	-0-	-123	-0-	27	2	N	-0-				116
07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2	N	-0-				116
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-				116
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-				116
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-				116
11	270 N	1	-0-	-269	-0-	1	2	N	-0-				116
12	155 N	1	-0-	-154	-0-	1	2	N	-0-				116
TOTAL GAS PROD:				1,390	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

LANEY (STRAWN)				51912 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ERATH			
ROBERSON, C. L.				716380							
LANEY, M. E. -B-		WELL #:		1	RRCID -> 017852	COMPL. DATE 10/28/1955		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2594	- 2596
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LANEY, NE (STRAWN 2700) 51918 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
 MARKHAM LIVESTOCK COMPANY 526294
 SIRMAN WELL #: 1 RRCID -> 066959 COMPL. DATE 03/27/1975 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LANGFORD (DUFFER) 51926 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 FOAG, INC. 274964
 FISHBACK WELL #: 1 RRCID -> 102161 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 3977 PERF. 3952 - 3958

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LANGFORD, P.C. 51926 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 WELL #: 2 RRCID -> 126919 COMPL. DATE 10/21/1983 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 4034 - 4044

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	155 N	69	-0-	-86	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	140 N	78	-0-	-62	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	150 N	18	-0-	-132	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	155 N	24	-0-	-131	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	155 N	3	-0-	-152	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		689				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LANGFORD (DUFFER) //CONT.// 51926 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262
 LINK -1- WELL #: 1 RRCID -> 203030 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3977 - 4025

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		5890 X	3804	-0-	-2086	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
02		4480 X	2493	-0-	-1987	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
03		4836 X	3466	-0-	-1370	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
04		4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
05		3937 X	3116	-0-	-821	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
06		4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
07		4557 X	3813	-0-	-744	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
08		4557 X	3074	-0-	-1483	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
09		4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
10		4588 X	2940	-0-	-1648	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
11		4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
12		5022 X	4736	-0-	-286	-0-	4736	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		45,944				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PARKS, RHONE INC. 641520
 LANGFORD, G.R. -A- WELL #: 1 RRCID -> 049853 COMPL. DATE 12/03/1970 TOTAL DEPTH 3954 PERF. 3913 - 0

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06		60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
08		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
09		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
10		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
11		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		705				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

LANGFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 164290 COMPL. DATE 07/23/1980 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3962 - 3985

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
02		1372 N	656	-0-	-716	-0-	656	2			N	-0-					-0-
03		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
04		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
05		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
06		1680 N	1663	-0-	-17	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
07		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
08		1488 N	1369	-0-	-119	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
09		1650 N	1588	-0-	-62	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
10		1736 N	1534	-0-	-202	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
11		1320 N	1308	-0-	-12	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		15,077				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

LANGFORD (RANGER) 51926 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 LEDBETTER, JERALD D. ESTATE OF 493707
 LONG, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 100994 COMPL. DATE 07/10/1982 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3726 - 3734

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

LARIAT (STRAWN) 52075 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 OXENERGY INCORPORATED 630140
 MARTIN, ROY WELL #: 1G RRCID -> 104557 COMPL. DATE 01/28/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2711 - 2730

01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-	10	
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	N	-0-	10	
03	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	3	N	-0-	10	
04	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	3	N	-0-	10	
05	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3	N	-0-	10	
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	N	-0-	10	
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3	N	-0-	10	
08	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3	N	-0-	10	
09	300	N	205	-0-	-95	-0-	205	3	N	-0-	10	
10	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	3	N	-0-	10	
*11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-	10	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10	
TOTAL GAS PROD:			2,723			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LAURA C. (MISS.) 52267 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 H. D. INVESTMENTS 340219
 BLACK "27" WELL #: 4 RRCID -> 104554 COMPL. DATE 01/22/1983 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 4094 - 4105

01	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	2	N	-0-	-0-	
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2	N	-0-	-0-	
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2	N	-0-	-0-	
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2	N	-0-	-0-	
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2	N	-0-	-0-	
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2	N	-0-	-0-	
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2	N	-0-	-0-	
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2	N	-0-	-0-	
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2	N	-0-	-0-	
10	527	N	460	-0-	-67	-0-	460	2	N	-0-	-0-	
11	510	N	446	-0-	-64	-0-	446	2	N	-0-	-0-	
12	496	N	452	-0-	-44	-0-	452	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,226			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LAYMOND (M.F. LIME)
 MUCKLEROGY GAS
 MUCKLEROGY

52507 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN
 592422
 WELL #: 3 RRCID -> 115222 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2559 - 2578

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
03	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					-0-
04	270 N	218	-0-	-52	-0-	218	2			N	-0-					-0-
05	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-					-0-
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
08	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					-0-
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
10	279 N	199	-0-	-80	-0-	199	2			N	-0-					-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
*12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAZARUS (G-2)
 CLEAR FORK, INCORPORATED
 SANDERSON

52510 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NOLAN
 159500
 WELL #: 9 RRCID -> 262704 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6065 - 6068

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAZY BEND GAS (STRAWN)
 K & S OIL & GAS COMPANY, LLC
 CHENAULT "B"

52525 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 448761
 WELL #: RRCID -> 114816 COMPL. DATE 06/09/1984 TOTAL DEPTH 2216 PERF. 1895 - 1972

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

PLUGGED AND ABANDONED 10/04/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAZY BEND GAS (STRAWN)			//CONT.//		52525 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PARKER						
ROLLO RESOURCES, LLC					726791												
RICHARDS J. H.			WELL #:		1	RRCID -> 060169		COMPL. DATE 09/21/1974		TOTAL DEPTH 2370		PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

TAYLOR				WELL #:	1	RRCID -> 075168	COMPL. DATE 12/31/1976	TOTAL DEPTH 2430	PERF. N/A
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2485		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2485		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2485		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2485		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2485		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2485		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2485		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2485		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2485		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2485		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2485		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2485		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

NELSON UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 092763	COMPL. DATE 01/12/1980	TOTAL DEPTH	1964 PERF.	1799 -	1810
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-		-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-		-0-
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-		-0-
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-		-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-		-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-		-0-
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-		-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-		-0-
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			493	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LAZY BEND GAS (STRAWN)		//CONT.//		52525 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.//		726791								
BODIFORD		WELL #:		1	RRCID -> 092994		COMPL. DATE 08/21/1980		TOTAL DEPTH		2315 PERF. 2027 - 2039	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MOSIER UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 092995		COMPL. DATE 02/14/1981		TOTAL DEPTH		2004 PERF. 1813 - 1870	
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2	N	-0-		-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	N	-0-		-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-		-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0-		-0-
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2	N	-0-		-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2	N	-0-		-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	N	-0-		-0-
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2	N	-0-		-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-		-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,343		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HILL, LOIS		WELL #:		1	RRCID -> 100427		COMPL. DATE 12/11/1981		TOTAL DEPTH		2150 PERF. 1923 - 1990	
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-		12
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-		12
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-		12
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-		12
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-		12
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-		12
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-		12
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-		12
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-		12
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
TOTAL GAS PROD:			1,124		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LAZY BEND GAS (STRAWN)			//CONT.//		52525 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PARKER					
ROLLO RESOURCES, LLC			//CONT.//		726791											
PHILLIPS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 113532		COMPL. DATE 05/12/1984		TOTAL	DEPTH	2150	PERF. 1815	-	1890	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-		139 2			N	-0-					-0-
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-		215 2			N	-0-					-0-
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-		135 2			N	-0-					-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-		72 2			N	-0-					-0-
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-		80 2			N	-0-					-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-		91 2			N	-0-					-0-
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-		201 2			N	-0-					-0-
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-		204 2			N	-0-					-0-
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-		216 2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,353				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ALEXANDER				WELL #:	1	RRCID -> 114545	COMPL. DATE 11/06/1984	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 1876 - 1977
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

LAZY BEND (STRAWN 1950)				52525 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER				
ROLLO RESOURCES, LLC				726791								
THOMAS				WELL #:	1	RRCID -> 105606	COMPL. DATE 03/07/1983	TOTAL DEPTH	2210	PERF. 1939 -	1993	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LAZY BEND (STRAWN 1950) //CONT.// 52525 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
 KERBY-CALAHAN WELL #: 1 RRCID -> 105607 COMPL. DATE 03/22/1983 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1919 - 1942

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

KERBY-BROCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109575 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1905 - 2040

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

NELL-RACHEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112348 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 2397 PERF. 1689 - 2055

01	0 W	-0-	-0-	-0-	687					N	-0-					-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	687					N	-0-					-0-	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	687					N	-0-					-0-	
04	0 W	97	-0-	97	784	97	2			N	-0-					-0-	
05	0 W	105	-0-	105	889	105	2			N	-0-					-0-	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	889					N	-0-					-0-	
07	0 W	-0-	-0-	-0-	889					N	-0-					-0-	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	889					N	-0-					-0-	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	889					N	-0-					-0-	
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	889					N	NO RPT					-0-	
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	889					N	NO RPT					-0-	
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	889					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		202				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

LEA ANNE (CADD0) 52642 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
 WALKER-BUCKLER 379 WELL #: 1 C RRCID -> 044509 COMPL. DATE 12/15/1967 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3937 - 4568

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LEA ANNE, SW. (CONGL.) 52648 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
 VAN OPERATING, LTD. 881442
 WALKER-BUCKLER -376- WELL #: 2 C RRCID -> 048675 COMPL. DATE 07/03/1970 TOTAL DEPTH 4612 PERF. 4156 - 4580

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/24/2018 - P/A 01/24/18															
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LEDBETTER, (MARBLE FALLS) 52829 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
 LEDBETTER, JERRY D. CO. 493712
 LEDBETTER WELL #: 1 RRCID -> 104853 COMPL. DATE 02/11/1983 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3756 - 3855

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DIANE MARIE WELL #: 1 RRCID -> 107736 COMPL. DATE 07/15/1983 TOTAL DEPTH 4118 PERF. 3681 - 3841

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LEDBETTER (LAKE)		52829 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND	
FOAG, INC.		274964							
MING HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 017861		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MING HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 017863		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LEDBETTER (RANGER)		52829 666		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND	
ENSTAR ENERGY, INC.		253221							
ASHLEY 4		WELL #: 4		RRCID -> 087695		COMPL. DATE 03/30/1984		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3691 - 3697	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LEDBETTER (RANGER)		//CONT.//		52829 666	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
ENSTAR ENERGY, INC.		//CONT.//		253221									
ASHLEY "B"		WELL #:		5	RRCID -> 091160		COMPL. DATE 09/14/1980		TOTAL	DEPTH	4100	PERF.	3640 - 3650
M	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-			-0-
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-			-0-
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-			-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
*11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		199		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LOWRANCE INC.		511345										
HARRELL, C.J.		WELL #:		2	RRCID -> 083577		COMPL. DATE 04/01/1979		TOTAL DEPTH		3960 PERF. 3724 - 3792	
01	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3		Y	-0-		9
02	728 N	536	-0-	-192	-0-	536	3		Y	-0-		9
03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3		Y	-0-		9
04	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3		Y	-0-		9
05	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3		Y	-0-		9
06	810 N	771	-0-	-39	-0-	771	3		Y	-0-		9
07	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3		Y	-0-		9
08	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	3		Y	-0-		9
09	780 N	768	-0-	-12	-0-	768	3		Y	-0-		9
10	775 N	758	-0-	-17	-0-	758	3		Y	-0-		9
11	840 N	807	-0-	-33	-0-	807	3		Y	-0-		9
12	806 N	802	-0-	-4	-0-	802	3		Y	-0-		9
TOTAL GAS PROD:		9,208		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HARRELL		WELL #:		6	RRCID -> 094666		COMPL. DATE 07/10/1981		TOTAL DEPTH		3888 PERF. 3701 - 3708	
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		Y	-0-		9
02	420 N	28	-0-	-392	-0-	28	3		Y	-0-		9
03	527 N	475	-0-	-52	-0-	475	3		Y	-0-		9
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		Y	-0-		9
05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		Y	-0-		9
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3		Y	-0-		9
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3		Y	-0-		9
08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3		Y	-0-		9
09	450 N	433	-0-	-17	-0-	433	3		Y	-0-		9
10	465 N	427	-0-	-38	-0-	427	3		Y	-0-		9
11	480 N	472	-0-	-8	-0-	472	3		Y	-0-		9
*12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3		Y	-0-		9
TOTAL GAS PROD:		4,720		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LEDBETTER (RANGER) //CONT.// 52829 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 LOWRANCE INC. //CONT.// 511345
 HARRELL WELL #: 5 RRCID -> 106874 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 3781 PERF. 3701 - 3717

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					38
02		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					38
03		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					38
04		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					38
05		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					38
06		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					38
07		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					38
08		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					38
09		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					38
10		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					38
11		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					38
*12		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 1,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEDBETTER (RANGER 3620) 52829 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 LEDBETTER, JERALD D. ESTATE OF 493707
 LEDBETTER WELL #: 1 RRCID -> 103382 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 3620 - 3628

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	98		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	98		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	98		
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	98		
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	98		
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	98		
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	98		
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	98		
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	98		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	98		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	98		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	98		

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE RAY (BOND) 52900 071 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 ANDERSON PRODUCTION 022922
 COMPTON, C. H., -A- WELL #: 1 T RRCID -> 017876 COMPL. DATE 07/02/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3740 - 3780

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12
01	434 N	267	-0-	-167	-0-	267	2	N	-0-	7 5	-0-
02	420 N	292	-0-	-128	-0-	292	2	N	-0-		-0-
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2	N	-0-		-0-
04	270 N	266	-0-	-4	-0-	266	2	N	-0-		-0-
05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2	N	-0-		-0-
06	360 N	314	-0-	-46	-0-	314	2	N	-0-		-0-
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2	N	-0-		-0-
08	341 N	298	-0-	-43	-0-	298	2	N	-0-		-0-
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2	N	-0-		-0-
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2	N	-0-		-0-
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2	N	-0-		-0-
*12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 3,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE RAY (BOND) //CONT.// 52900 071 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 BROWN "A" WELL #: 2 RRCID -> 115322 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 4009 PERF. 3570 - 3582

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1271 N	964	-0-	-307	-0-	964	3			N	-0-					-0-
02	1092 N	940	-0-	-152	-0-	940	3			N	-0-					-0-
03	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
04	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
05	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
06	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
07	1674 N	1097	-0-	-577	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
08	1860 N	1539	-0-	-321	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
09	1530 N	1232	-0-	-298	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
10	1085 N	66	-0-	-1019	-0-	66	3			N	-0-					-0-
11	1500 N	100	-0-	-1400	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*12	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		13,659				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BROWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 118513 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3560 - 3570

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEST, R. L. BROWN WELL #: 3 RRCID -> 122531 COMPL. DATE 10/15/1986 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3630 - 3640

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LEE RAY (BOND) //CONT.// 52900 071 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
 WINCHELL WELL #: 1 RRCID -> 125099 COMPL. DATE 09/01/1987 TOTAL DEPTH 3856 PERF. 3560 - 3570

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	372 N	345	-0-	-27	-0-	345	3			N	-0-					-0-
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
05	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
06	390 N	385	-0-	-5	-0-	385	3			N	-0-					-0-
07	496 N	441	-0-	-55	-0-	441	3			N	-0-					-0-
08	465 N	384	-0-	-81	-0-	384	3			N	-0-					-0-
09	390 N	315	-0-	-75	-0-	315	3			N	-0-					-0-
10	434 N	49	-0-	-385	-0-	49	3			N	-0-					-0-
11	360 N	46	-0-	-314	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,957				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LEE RAY (CADD0) 52900 213 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 SAFARI RESOURCES, LLC 743194
 RAY, LEE WELL #: 2 RRCID -> 172026 COMPL. DATE 12/31/1998 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3540 - 3543

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RAY, LEE WELL #: 1R RRCID -> 284395 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 3294 - 3300

05	8866 X	6960	-0-	-1906	-0-	6828	2	132	9	N	120					120
06	DELQ PR	7952	-0-	7952	7952	7849	2	103	9	N	94	97	1			117
07	16285 X	8333	-0-	-7952	-0-	8270	2	63	9	N	57					174
08	12493 X	8354	-0-	-4139	-0-	8293	2	61	9	N	55	160	1			69
09	12090 X	7997	-0-	-4093	-0-	7949	2	48	9	N	44					113
10	8339 X	7133	-0-	-1206	-0-	7069	2	64	9	N	58					171
11	8070 X	7357	-0-	-713	-0-	7271	2	86	9	N	78					249
12	8339 X	7315	-0-	-1024	-0-	7209	2	106	9	N	96	173	1			172
TOTAL GAS PROD:		61,401				TOTAL CONDENSATE PROD:		602								

LEE RAY (DUFFER LIME)		52900 426		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS	
ANDERSON PRODUCTION		022922							
WARD, E. J.		WELL #: 5		RRCID -> 017919		COMPL. DATE 06/30/1943		TOTAL DEPTH 3665	
								PERF. 3646 - 3665	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
0						CODE	CODE	CODE	
01	62 N	38	-0-	-24	-0-	38 2		N	110
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	41 2	22 9	N	130
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	63 2	13 9	N	142
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	40 2	2 9	N	144
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	46 2	62 9	N	200
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	38 2	18 9	N	52
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	26 2	17 9	N	67
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	29 2	19 9	N	84
09	60 N	11	-0-	-49	-0-	7 2	4 9	N	88
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	35 2	6 9	N	93
11	60 N	26	-0-	-34	-0-	6 2	20 9	N	111
*12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	38 2	13 9	N	123
TOTAL GAS PROD:		603		TOTAL CONDENSATE PROD:		177			

WRIGHT, W.B. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 120512		COMPL. DATE 11/18/1985		TOTAL DEPTH 3900	
								PERF. 3654 - 3666	
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		N	70
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	70
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2		N	70
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2		N	70
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2		N	70
06	390 N	255	-0-	-135	-0-	255 2		N	70
07	310 N	225	-0-	-85	-0-	225 2		N	70
08	341 N	179	-0-	-162	-0-	179 2		N	70
09	270 N	94	-0-	-176	-0-	94 2		N	70
10	217 N	192	-0-	-25	-0-	192 2		N	70
11	180 N	39	-0-	-141	-0-	39 2		N	70
*12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	70
TOTAL GAS PROD:		2,781		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BRICO OIL, INC.		091040							
CONNER-MCCREA		WELL #: 1		RRCID -> 126524		COMPL. DATE 02/18/1987		TOTAL DEPTH 4205	
								PERF. 3886 - 3898	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED		09/18/2018 - P/A 09/18/2018							
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LEE RAY (DUFFER LIME) //CONT.// 52900 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 HEROD, BILL 379925
 CHESLEY, J. E. WELL #: 2A RRCID -> 017912 COMPL. DATE 10/03/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3757 - 3774

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			-0-
02		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			-0-
03		186 N	161	-0-	-25	-0-	161	2		N	-0-			-0-
04		210 N	200	-0-	-10	-0-	200	2		N	-0-			-0-
05		155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2		N	-0-			-0-
06		150 N	112	-0-	-38	-0-	112	2		N	-0-			-0-
07		217 N	105	-0-	-112	-0-	105	2		N	-0-			-0-
08		124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2		N	-0-			-0-
09		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-
10		93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2		N	-0-			-0-
11		120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2		N	-0-			-0-
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				1,599		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

O'CONNOR, C. L. WELL #: 3 RRCID -> 061228 COMPL. DATE 02/25/1975 TOTAL DEPTH 4056 PERF. N/A

01		558 N	464	-0-	-94	-0-	464	2		N	-0-			-0-
02		476 N	467	-0-	-9	-0-	467	2		N	-0-			-0-
03		465 N	434	-0-	-31	-0-	434	2		N	-0-			-0-
04		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-			-0-
05		527 N	471	-0-	-56	-0-	471	2		N	-0-			-0-
06		420 N	418	-0-	-2	-0-	418	2		N	-0-			-0-
07		496 N	459	-0-	-37	-0-	459	2		N	-0-			-0-
08		465 N	443	-0-	-22	-0-	443	2		N	-0-			-0-
09		420 N	379	-0-	-41	-0-	379	2		N	-0-			-0-
10		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2		N	-0-			-0-
11		420 N	321	-0-	-99	-0-	321	2		N	-0-			-0-
12		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				5,122		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MCCONNELL-MORELAND WELL #: 1 RRCID -> 076832 COMPL. DATE 05/21/1978 TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A

01		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-			-0-
02		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-			-0-
03		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-
04		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			-0-
05		217 N	211	-0-	-6	-0-	211	2		N	-0-			-0-
06		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
07		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			-0-
08		217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2		N	-0-			-0-
09		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-			-0-
10		217 N	127	-0-	-90	-0-	127	2		N	-0-			-0-
11		210 N	97	-0-	-113	-0-	97	2		N	-0-			-0-
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				2,262		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

LEE RAY (DUFFER LIME) //CONT.// 52900 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 HEROD, BILL //CONT.// 379925
 CHESLEY, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 085310 COMPL. DATE 10/27/1979 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3781 - 3834

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2			N	-0-				-0-
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2			N	-0-				-0-
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2			N	-0-				-0-
04	150 N	147	-0-	-3	-0-	147 2			N	-0-				-0-
05	217 N	143	-0-	-74	-0-	143 2			N	-0-				-0-
06	180 N	139	-0-	-41	-0-	139 2			N	-0-				-0-
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2			N	-0-				-0-
08	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 2			N	-0-				-0-
09	150 N	118	-0-	-32	-0-	118 2			N	-0-				-0-
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2			N	-0-				-0-
11	150 N	135	-0-	-15	-0-	135 2			N	-0-				-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,776			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WINCHELL, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 152826 COMPL. DATE 01/02/1995 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3748 - 3773

01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 2			N	-0-				93
02	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2			N	-0-				93
03	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2			N	-0-				93
04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 2			N	-0-				93
05	682 N	506	-0-	-176	-0-	506 2			N	-0-				93
06	630 N	398	-0-	-232	-0-	398 2			N	-0-				93
07	620 N	360	-0-	-260	-0-	360 2			N	-0-				93
08	496 N	340	-0-	-156	-0-	340 2			N	-0-				93
09	390 N	331	-0-	-59	-0-	331 2			N	-0-				93
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2			N	-0-				93
11	330 N	309	-0-	-21	-0-	309 2			N	-0-				93
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT				93
TOTAL GAS PROD:		5,232			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355
 HART ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 142473 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 3928 PERF. 3810 - 3820

01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3			N	-0-				-0-
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3			N	-0-				-0-
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3			N	-0-				-0-
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3			N	-0-				-0-
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3			N	-0-				-0-
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3			N	-0-				-0-
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3			N	-0-				-0-
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3			N	-0-				-0-
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3			N	-0-				-0-
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3			N	-0-				-0-
*11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3			N	-0-				-0-
*12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,489			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LEE RAY (DUFFER LIME) //CONT.// 52900 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 PETEX 659782
 GROVES, W. H. WELL #: 12 RRCID -> 017916 COMPL. DATE 11/02/1947 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3804 - 3820

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01		744 N	658	-0-	-86	-0-	632	2	26	9	N	24					30	
02		728 N	657	-0-	-71	-0-	657	2			N	-0-		89	1		30	
03		780 N	780	-0-	-0-	-0-	715	2	65	9	N	59					89	
04		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					89	
05		713 N	548	-0-	-165	-0-	526	2	22	9	N	20					109	
06		750 N	338	-0-	-412	-0-	331	2	7	9	N	6					115	
07		651 N	151	-0-	-500	-0-	138	2	13	9	N	12		110	1		17	
08		558 N	405	-0-	-153	-0-	391	2	14	9	N	13					30	
09		341 N	341	-0-	-0-	-0-	331	2	10	9	N	9					39	
10		394 N	394	-0-	-0-	-0-	380	2	14	9	N	13					52	
11		472 N	472	-0-	-0-	-0-	452	2	20	9	N	18					70	
*12		423 N	423	-0-	-0-	-0-	410	2	13	9	N	12					82	
TOTAL GAS PROD:		5,806				TOTAL CONDENSATE PROD:		186										

WARD, E. J. WELL #: 7 RRCID -> 017920 COMPL. DATE 02/25/1955 TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3650 - 3672

01		4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2			N	-0-					28	
02		5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	5545	2			N	-0-					28	
03		5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	5911	2	13	9	N	12					40	
04		4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2			N	-0-					40	
05		6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	6252	2			N	-0-		40	1		-0-	
06		5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	2			N	-0-					-0-	
07		6710 X	6710	-0-	-0-	-0-	6710	2			N	-0-					-0-	
08		5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	2			N	-0-					-0-	
09		5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	5330	2			N	-0-					-0-	
10		4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	2			N	-0-					-0-	
11		5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	2			N	-0-					-0-	
*12		4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2			N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		64,718				TOTAL CONDENSATE PROD:		12										

GROVES, W H WELL #: 6 RRCID -> 083764 COMPL. DATE 07/04/1947 TOTAL DEPTH 4301 PERF. 3924 - 3934

01		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2153	2	51	9	N	46		80	1		20	
02		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2098	2	34	9	N	31					51	
03		2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2265	2	21	9	N	19					70	
04		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					70	
05		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1897	2	81	9	N	74		130	1		14	
06		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2316	2	2	9	N	2					16	
07		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2206	2	6	9	N	5					21	
08		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2146	2	66	9	N	60					81	
09		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2042	2	37	9	N	34					115	
10		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					115	
11		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					115	
*12		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					115	
TOTAL GAS PROD:		25,718				TOTAL CONDENSATE PROD:		271										

LEE RAY (DUFFER LIME) //CONT.// 52900 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
 SMITH-EEC #1 WELL #: 1 RRCID -> 087986 COMPL. DATE 03/10/1980 TOTAL DEPTH 3874 PERF. 3775 - 3781

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEST, R. L. BROWN WELL #: 1 RRCID -> 123048 COMPL. DATE 11/29/1986 TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3770 - 3790

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SMITH-EEC #2 WELL #: 2 RRCID -> 123705 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3774 - 3782

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LEE RAY (DUFFER LIME) //CONT.// 52900 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 BROWN WELL #: 1 RRCID -> 087981 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 3939 PERF. 3716 - 3724

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-			-0-
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-			-0-
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-			-0-
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-			-0-
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-			-0-
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-			-0-
07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-			-0-
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-			-0-
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-			-0-
10	155 N	45	-0-	-110	-0-	45	3			N	-0-			-0-
11	150 N	72	-0-	-78	-0-	72	3			N	-0-			-0-
*12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,832				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PHILLIPS-CHESLEY WELL #: 1 RRCID -> 114906 COMPL. DATE 08/10/1984 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3888 - 3894

01	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-			-0-
02	140 N	121	-0-	-19	-0-	121	3			N	-0-			-0-
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-			-0-
04	120 N	94	-0-	-26	-0-	94	3			N	-0-			-0-
05	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-			-0-
06	120 N	97	-0-	-23	-0-	97	3			N	-0-			-0-
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-			-0-
08	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-			-0-
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-			-0-
10	124 N	16	-0-	-108	-0-	16	3			N	-0-			-0-
11	120 N	20	-0-	-100	-0-	20	3			N	-0-			-0-
12	124 N	7	-0-	-117	-0-	7	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,095				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

LEE RAY (DUFFER LIME 3782) 52900 435 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
 WHITE WELL #: 3 RRCID -> 105893 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3880 - 3984

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

LEE RAY (DUFFER LIME 3782)		//CONT.//		52900 435	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726										
WHITE "II"		WELL #:		2A	RRCID ->	113129	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3917	PERF. 3742	-	3762	
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LEE RAY (LAKE)				52900 568	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
ANDERSON PRODUCTION				022922								
MCCLELLAND, C. M.		WELL #:		3	RRCID ->	017891	COMPL. DATE 06/20/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3692	- 3728	
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-			-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-			-0-
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-			-0-
06	150 N	84	-0-	-66	-0-	84 2		N	-0-			-0-
07	124 N	64	-0-	-60	-0-	64 2		N	-0-			-0-
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-			-0-
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-			-0-
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-			-0-
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	105 2		N	-0-			-0-
*12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,445		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HAMILTON, DAN -B-		WELL #:		1B	RRCID ->	073372	COMPL. DATE 10/11/1977	TOTAL DEPTH	3802	PERF. N/A		
01	124 N	1	-0-	-123	-0-	1 2		N	-0-			94
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-			94
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-			94
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-			94
05	124 N	66	-0-	-58	-0-	66 2		N	-0-			94
06	120 N	36	-0-	-84	-0-	36 2		N	-0-			94
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-			94
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-			94
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-			94
10	155 N	116	-0-	-39	-0-	116 2		N	-0-			94
11	120 N	117	-0-	-3	-0-	117 2		N	-0-			94
*12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-			94
TOTAL GAS PROD:		1,229		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LEE RAY (LAKE) //CONT.// 52900 568 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922
 CHOATE, JIM WELL #: 4 RRCID -> 078474 COMPL. DATE 08/09/1978 TOTAL DEPTH 4064 PERF. 3603 - 3697

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	465 N	307	-0-	-158	-0-	307	2		N	-0-			26
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-			26
03	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2		N	-0-			26
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-			26
05	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-			26
06	450 N	447	-0-	-3	-0-	447	2		N	-0-			26
07	434 N	275	-0-	-159	-0-	275	2		N	-0-			26
08	434 N	219	-0-	-215	-0-	219	2		N	-0-			26
09	450 N	249	-0-	-201	-0-	249	2		N	-0-			26
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-			26
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-			26
*12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-			26
TOTAL GAS PROD:		4,136		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DOWNIE WELL #: 3 RRCID -> 086979 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3654 - 3712

01	2170 N	1487	-0-	-683	-0-	1487	2		N	-0-			30
02	1960 N	1542	-0-	-418	-0-	1542	2		N	-0-			30
03	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2		N	-0-			30
04	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2		N	-0-			30
05	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2		N	-0-			30
06	2010 N	1965	-0-	-45	-0-	1965	2		N	-0-			30
07	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2		N	-0-			30
08	2201 N	2147	-0-	-54	-0-	2147	2		N	-0-			30
09	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2		N	-0-			30
10	2170 N	2025	-0-	-145	-0-	2025	2		N	-0-			30
11	2070 N	1583	-0-	-487	-0-	1583	2		N	-0-			30
*12	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2		N	-0-			30
TOTAL GAS PROD:		23,329		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEDDINGTON, R. B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 148353 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3672 - 3682

01	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	2		N	-0-			43
02	168 N	156	-0-	-12	-0-	156	2		N	-0-			43
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			43
04	180 N	164	-0-	-16	-0-	164	2		N	-0-			43
05	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	2		N	-0-			43
06	180 N	116	-0-	-64	-0-	116	2		N	-0-			43
07	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2		N	-0-			43
08	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2		N	-0-			43
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			43
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			43
11	120 N	92	-0-	-28	-0-	92	2		N	-0-			43
*12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			43
TOTAL GAS PROD:		1,743		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LEE RAY (LAKE)		//CONT.//		52900 568	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563										
CHILDERS				WELL #:	1	RRCID ->	017883	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	3617 - 3626
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	46	-0-	-47	-0-	46	2			N	-0-			-0-
02	56 N	7	-0-	-49	-0-	7	2			N	-0-			-0-
03	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-			-0-
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			-0-
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			-0-
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-			-0-
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-
08	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-			-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-			-0-
11	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-			-0-
*12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		750				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. GROVE, W. H., ESTATE -A-				105675	WELL #:	1	RRCID -> 017900	COMPL. DATE 03/15/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726											
KLEINER				WELL #:	1	RRCID ->	122421	COMPL. DATE	11/17/1985	TOTAL DEPTH	3980	PERF.	3454 -	3496	
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	462	2	19	9	N	17			176
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	366	2	11	9	N	10			186
03	496	N	449	-0-	-47	-0-	449	2			N	-0-			186
04	480	N	413	-0-	-67	-0-	413	2			N	-0-			186
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-			186
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-			186
07	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			N	-0-			186
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-			186
*09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-	186	7	-0-
*10	434	N	339	-0-	-95	-0-	339	2			N	-0-			-0-
*11	420	N	184	-0-	-236	-0-	184	2			N	-0-			-0-
12	465	N	371	-0-	-94	-0-	356	2	15	9	N	14			14
TOTAL GAS PROD:				4,765		TOTAL CONDENSATE PROD:				41					

LEE RAY (LAKE) //CONT.// 52900 568 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 PETEX 659782
 HOLLAND, K. D. WELL #: 2 RRCID -> 017889 COMPL. DATE 02/19/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3340 - 3350

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	899 N	710	-0-	-189	-0-	710	2		N	-0-			-0-
02	868 N	624	-0-	-244	-0-	624	2		N	-0-			-0-
03	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2		N	-0-			-0-
04	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2		N	-0-			-0-
05	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2		N	-0-			-0-
06	810 N	602	-0-	-208	-0-	602	2		N	-0-			-0-
07	930 N	241	-0-	-689	-0-	241	2		N	-0-			-0-
08	806 N	473	-0-	-333	-0-	473	2		N	-0-			-0-
09	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2		N	-0-			-0-
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-			-0-
11	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2		N	-0-			-0-
12	744 N	676	-0-	-68	-0-	676	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,804			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

GROVES, W. H. WELL #: 13 RRCID -> 175141 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 4096 PERF. 3542 - 3616

01	1612 N	1137	-0-	-475	-0-	1137	2		N	-0-			54
02	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1469	2	47 9	N	43			97
03	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2		N	-0-			97
04	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2		N	-0-			97
05	1674 N	1597	-0-	-77	-0-	1597	2		N	-0-			97
06	1590 N	1539	-0-	-51	-0-	1536	2	3 9	N	3			100
07	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2		N	-0-			100
08	1612 N	1500	-0-	-112	-0-	1500	2		N	-0-			100
09	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2		N	-0-			100
10	1488 N	1358	-0-	-130	-0-	1358	2		N	-0-			100
11	1440 N	1078	-0-	-362	-0-	1078	2		N	-0-			100
12	1612 N	1459	-0-	-153	-0-	1459	2		N	-0-			100
TOTAL GAS PROD:		17,331			TOTAL CONDENSATE PROD:				46				

GROVES, W. H. WELL #: 15 RRCID -> 178564 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 4188 PERF. 3884 - 3895

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			79
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
06	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4	2		N	-0-			79
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-	58 1	2 5	19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-			19
09	4 X	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			19
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
TOTAL GAS PROD:		5			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

LEE RAY (LAKE) //CONT.// 52900 568 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 PETEX //CONT.// 659782
 GROVE, W H WELL #: 14 RRCID -> 208956 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 4097 PERF. 3562 - 3888

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-			-0-
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-			-0-
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-			-0-
04	330 N	231	-0-	-99	-0-	231	2			N	-0-			-0-
05	341 N	155	-0-	-186	-0-	155	2			N	-0-			-0-
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-			-0-
07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-			-0-
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-			-0-
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-			-0-
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-			-0-
11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-			-0-
*12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,181		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
 BROWN "A" WELL #: 3 RRCID -> 118682 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3444 - 3450

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC 713291
 HITTSON -B- WELL #: 2 RRCID -> 017881 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3918 PERF. 3364 - 3383

01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	279	3	25	9	Y	23			130
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	232	3	21	9	Y	19			149
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	260	3	28	9	Y	25			174
04	300 N	273	-0-	-27	-0-	250	3	23	9	Y	21			195
05	279 N	237	-0-	-42	-0-	225	3	12	9	Y	11			206
06	DLQ G-10	250	-0-	250	250	230	3	20	9	Y	18	175	1	49
07	DLQ G-10	258	-0-	258	508	239	3	19	9	Y	17			66
08	721 N	213	-0-	-508	-0-	191	3	22	9	Y	20			86
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	190	3	22	9	Y	20			106
10	248 N	144	-0-	-104	-0-	122	3	22	9	Y	20			126
11	210 N	144	-0-	-66	-0-	114	3	30	9	Y	27			153
12	217 N	130	-0-	-87	-0-	105	3	25	9	Y	23			176
TOTAL GAS PROD:		2,706		TOTAL CONDENSATE PROD:		244								

LEE RAY (MISS.)												CNTY: STEPHENS			
ANDERSON PRODUCTION															
BROOKS, N.A.															
WELL #: 2												RRCID -> 123183			
022922												COMPL. DATE 01/12/1987			
M												TOTAL DEPTH 3904			
O												PERF. 3740 - 3750			
ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-				-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-				-0-
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-				-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-				-0-
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-				-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-				-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-				-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-				-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-				-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-				-0-
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-				-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:												TOTAL CONDENSATE PROD:			
517												-0-			

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC												CNTY: EASTLAND			
HITTON -B-															
WELL #: 1												RRCID -> 131911			
713291												COMPL. DATE 11/20/1985			
M												TOTAL DEPTH 3769			
O												PERF. 3704 - 3724			
ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	70	-0-	-85	-0-	70	3			Y	-0-				-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-				-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-				-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-				-0-
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-				-0-
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3			Y	-0-				-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	48	-0-	48	-0-	48	3			Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	47	-0-	47	-0-	47	3			Y	-0-				-0-
10	126 N	31	-0-	-95	-0-	31	3			Y	-0-				-0-
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-				-0-
12	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	3			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:												TOTAL CONDENSATE PROD:			
609												-0-			

LEE RAY (RANGER)												CNTY: EASTLAND			
ANDERSON PRODUCTION															
WRIGHT, W.B.															
WELL #: 1												RRCID -> 117094			
52900 781												COMPL. DATE 06/07/1985			
022922												TOTAL DEPTH 4020			
M												PERF. 3632 - 3639			
ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-				67
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-				67
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-				67
04	60 N	6	-0-	-54	-0-	6	2			N	-0-				67
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-				67
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-				67
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-				67
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-				67
09	60 N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-				67
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-				67
11	60 N	12	-0-	-48	-0-	12	2			N	-0-				67
*12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-				67
TOTAL GAS PROD:												TOTAL CONDENSATE PROD:			
735												-0-			

LEE RAY (RANGER)		//CONT.//		52900 781	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.//		022922								
WRIGHT, W.B.		WELL #:		201	RRCID -> 120288		COMPL. DATE 02/04/1986		TOTAL DEPTH		4032 PERF. 3688 - 3704	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		186 N	15	-0-	-171	-0-	15 2		N	-0-		-0-
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-		-0-
03		62 N	42	-0-	-20	-0-	42 2		N	-0-		-0-
04		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-		-0-
05		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-		-0-
06		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-		-0-
07		62 N	30	-0-	-32	-0-	30 2		N	-0-		-0-
08		62 N	25	-0-	-37	-0-	25 2		N	-0-		-0-
09		60 N	29	-0-	-31	-0-	29 2		N	-0-		-0-
10		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-		-0-
11		30 N	10	-0-	-20	-0-	10 2		N	-0-		-0-
12		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			405		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WRIGHT, W.B.		WELL #:		301	RRCID -> 123184		COMPL. DATE 12/31/1986		TOTAL DEPTH		4000 PERF. 3650 - 3664	
01		62 N	28	-0-	-34	-0-	28 2		N	-0-		-0-
02		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-		-0-
03		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-		-0-
04		30 N	19	-0-	-11	-0-	19 2		N	-0-		-0-
05		62 N	9	-0-	-53	-0-	9 2		N	-0-		-0-
06		30 N	13	-0-	-17	-0-	13 2		N	-0-		-0-
07		31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2		N	-0-		-0-
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		-0-
09		13 N	8	-0-	-5	-0-	8 2		N	-0-		-0-
10		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-		-0-
11		10 N	3	-0-	-7	-0-	3 2		N	-0-		-0-
*12		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			216		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WARD, E. J.				WELL #:	6	RRCID -> 217392	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	4020 PERF.	3540 - 3556
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	93	2	22	9	N	20	160
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	141	2	28	9	N	25	185
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	122	2	2	9	N	2	5
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	92	2	23	9	N	21	26
05	155 N	129	-0-	-26	-0-	116	2	13	9	N	12	38
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	102	2	11	9	N	10	48
07	124 N	58	-0-	-66	-0-	51	2	7	9	N	6	54
08	124 N	64	-0-	-60	-0-	58	2	6	9	N	5	59
09	120 N	33	-0-	-87	-0-	31	2	2	9	N	2	61
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	60	2	6	9	N	5	66
11	60 N	6	-0-	-54	-0-	6	2			N	-0-	66
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	8	2	4	9	N	4	70
TOTAL GAS PROD:				1,004	TOTAL CONDENSATE PROD:				112			

LEE RAY (RANGER)		//CONT.//		52900 781	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
MOGUL RESOURCES, LLC				573657							
WRIGHT & HARRELL		WELL #:		4	RRCID -> 017904	COMPL. DATE 06/16/1941	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3666	-	3680
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-		-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-		-0-
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		N	-0-		-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3		N	-0-		-0-
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N	-0-		-0-
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3		N	-0-		-0-
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-		-0-
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-		-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-		-0-
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,177		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC				713291								
HITTSON -C-				WELL #:	2	RRCID -> 033315	COMPL. DATE 05/11/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3625	-	3635
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 3	N	-0-				-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3	N	-0-				-0-
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3	N	-0-				-0-
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3	N	-0-				-0-
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3	N	-0-				-0-
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3	N	-0-				-0-
07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3	N	-0-				-0-
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3	N	-0-				-0-
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3	N	-0-				-0-
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3	N	-0-				-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3	N	-0-				-0-
*12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				2,339	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SUCHIL ENERGY, LLC GUNSIGHT			828545 WELL #:	1	RRCID -> 087603	COMPL. DATE 03/26/1980	TOTAL DEPTH	4134	PERF. 3030	-	3938
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

LEE RAY (STRAWN SHALLOW)				52900 923	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND			
SAFARI RESOURCES, LLC				743194								
CALLAWAY				WELL #:	3	RRCID -> 017867	COMPL. DATE 03/22/2014	TOTAL DEPTH	2047	PERF. 2007	-	2047
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CALLAWAY				WELL #:	4	RRCID -> 017868	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2042	PERF. 2007	-	2042
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2	N	-0-		-0-	-0-
02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2	N	-0-		-0-	-0-
03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2	N	-0-		-0-	-0-
04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2	N	-0-		-0-	-0-
05	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2	N	-0-		-0-	-0-
06	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2	N	-0-		-0-	-0-
07	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2	N	-0-		-0-	-0-
08	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2	N	-0-		-0-	-0-
09	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2	N	-0-		-0-	-0-
10	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2	N	-0-		-0-	-0-
11	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2	N	-0-		-0-	-0-
*12	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2	N	-0-		-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			19,941	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ELLIOTT, G. W.				WELL #:	9	RRCID -> 017870	COMPL. DATE 06/27/2014	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 2069	-	2150
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LEE RAY (STRAWN SHALLOW) //CONT.// 52900 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
 SAFARI RESOURCES, LLC //CONT.// 743194
 HENRY, S. M. WELL #: 3 RRCID -> 017872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2095 PERF. 2075 - 2095

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288 2	N	-0-			-0-
02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283 2	N	-0-			-0-
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666 2	N	-0-			-0-
04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659 2	N	-0-			-0-
05	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756 2	N	-0-			-0-
06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744 2	N	-0-			-0-
07	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680 2	N	-0-			-0-
08	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659 2	N	-0-			-0-
09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590 2	N	-0-			-0-
10	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463 2	N	-0-			-0-
11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411 2	N	-0-			-0-
*12	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE RAY, NORTH (DUFFER LIME) 52902 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
 ANDERSON PRODUCTION 022922
 WRIGHT, W.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 120338 COMPL. DATE 03/03/1985 TOTAL DEPTH 3992 PERF. 3810 - 3815

01	155	N	64	-0-	-91	-0-	64 2	N	-0-			-0-
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53 2	N	-0-			-0-
03	62	N	27	-0-	-35	-0-	27 2	N	-0-			-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-			-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	N	-0-			-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84 2	N	-0-			-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	N	-0-			-0-
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	72 2	N	-0-			-0-
09	90	N	38	-0-	-52	-0-	38 2	N	-0-			-0-
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	82 2	N	-0-			-0-
11	60	N	14	-0-	-46	-0-	14 2	N	-0-			-0-
*12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEN-JACK (BASAL BRECKENRIDGE) 53145 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
 ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC. 035060
 NASH WELL #: 3 RRCID -> 080556 COMPL. DATE 11/05/1978 TOTAL DEPTH 710 PERF. 671 - 674

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONARD (DUFFER)		53275 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
PETEX		659782												
STRIEGLER		WELL #:		1		RRCID -> 110263		COMPL. DATE 02/28/1984		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 3995 - 4001		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	155 N	48	-0-	-107	-0-	48	2			N	-0-			-0-
02	140 N	75	-0-	-65	-0-	75	2			N	-0-			-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-			-0-
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			-0-
07	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-			-0-
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			-0-
09	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-			-0-
10	124 N	66	-0-	-58	-0-	66	2			N	-0-			-0-
11	150 N	87	-0-	-63	-0-	87	2			N	-0-			-0-
*12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,173				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

FAMBRO CC				WELL #:	2	RRCID -> 163660	COMPL. DATE 07/03/1997	TOTAL DEPTH	3912	PERF.	3884	-	3894
01	372	N	299	-0-	-73	-0-	299	2	N	-0-			-0-
02	420	N	291	-0-	-129	-0-	291	2	N	-0-			-0-
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2	N	-0-			-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2	N	-0-			-0-
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2	N	-0-			-0-
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2	N	-0-			-0-
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2	N	-0-			-0-
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2	N	-0-			-0-
09	480	N	453	-0-	-27	-0-	453	2	N	-0-			-0-
10	465	N	400	-0-	-65	-0-	400	2	N	-0-			-0-
11	450	N	355	-0-	-95	-0-	355	2	N	-0-			-0-
12	465	N	410	-0-	-55	-0-	410	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				4,741		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

LESIKAR (ATOKA)				53332 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PARKER				
CHAPPARAL OPERATING CO.				146225										
LESIKAR, WM.				WELL #:	B 1	RRCID -> 099952	COMPL. DATE	04/27/1982	TOTAL	DEPTH	4251	PERF.	4121 -	4251
01	837	N	830	-0-	-7	-0-	830	2		N	-0-			33
02	840	N	717	-0-	-123	-0-	716	2	1	9	N	1		34
03	899	N	822	-0-	-77	-0-	822	2			N	-0-		34
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-		34
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	844	2	4	9	N	4		38
06	810	N	722	-0-	-88	-0-	722	2			N	-0-		38
07	930	N	807	-0-	-123	-0-	807	2			N	-0-		38
08	837	N	803	-0-	-34	-0-	801	2	2	9	N	2		40
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	761	2	2	9	N	2		42
10	806	N	541	-0-	-265	-0-	541	2			N	-0-		42
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-		42
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-		42
TOTAL GAS PROD:				7,784	TOTAL CONDENSATE PROD:				9					

LETHCOE (CONGL.)				53395 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STEPHENS			
PETEX				659782									
WHITE "29" UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	221402	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3835 - 3846
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1302 N	1293	-0-	-9	-0-	1293	2			N	-0-		33
02	1204 N	1160	-0-	-44	-0-	1160	2			N	-0-		33
03	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1293	2	3	9	N	-0-	3	36
04	1260 N	1237	-0-	-23	-0-	1237	2			N	-0-		36
05	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-		36
06	1260 N	1235	-0-	-25	-0-	1235	2			N	-0-		36
07	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-		36
08	1271 N	1241	-0-	-30	-0-	1241	2			N	-0-		36
09	1230 N	1131	-0-	-99	-0-	1131	2			N	-0-		36
10	1271 N	1153	-0-	-118	-0-	1153	2			N	-0-		36
11	1200 N	1110	-0-	-90	-0-	1110	2			N	-0-		36
12	1178 N	1146	-0-	-32	-0-	1146	2			N	-0-		36
TOTAL GAS PROD:				14,562	TOTAL CONDENSATE PROD:				3				

TOMLIN "2022" UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	227488	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	4130	PERF.	3906 - 3923
01	1426 N	1337	-0-	-89	-0-	1328	2	9	9	N	8		32
02	1288 N	1176	-0-	-112	-0-	1175	2	1	9	N	1		33
03	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-		33
04	1290 N	1106	-0-	-184	-0-	1106	2			N	-0-		33
05	1302 N	1217	-0-	-85	-0-	1217	2			N	-0-		33
06	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-		33
07	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-		33
08	1209 N	1161	-0-	-48	-0-	1161	2			N	-0-		33
09	1230 N	1096	-0-	-134	-0-	1096	2			N	-0-		33
10	1178 N	1098	-0-	-80	-0-	1098	2			N	-0-		33
11	1110 N	1039	-0-	-71	-0-	1039	2			N	-0-		33
12	1147 N	1048	-0-	-99	-0-	1048	2			N	-0-		33
TOTAL GAS PROD:				13,969	TOTAL CONDENSATE PROD:				9				

BLACKBURN, W. R. "30" UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	236882	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	4090	PERF.	3846 - 3864
01	6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	6487	2	77	9	N	70		98
02	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	2			N	-0-		98
03	5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	5167	2	57	9	N	52	130 1	20
04	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	2			N	-0-		20
05	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	4192	2	6	9	N	5	24 1	1
06	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3535	2	21	9	N	19		20
07	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3646	2	1	9	N	1		21
08	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-		21
09	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-		21
10	3007 X	2725	-0-	-282	-0-	2725	2			N	-0-		21
11	2910 X	2236	-0-	-674	-0-	2236	2			N	-0-		21
12	3007 X	2651	-0-	-356	-0-	2620	2	31	9	N	28		49
TOTAL GAS PROD:				46,615	TOTAL CONDENSATE PROD:				175				

LETHCOE (CONGL.)		//CONT.//		53395 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.//		659782							
DYE, JIMMY "24"		WELL #:		1	RRCID -> 241642	COMPL. DATE 06/03/2008	TOTAL DEPTH	4358	PERF. 4106	-	4114
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						28
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		7			

BOX "2021"		WELL #:		1	RRCID -> 242066	COMPL. DATE 07/15/2008	TOTAL DEPTH	4102	PERF. 3870	-	3880
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						56
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						56
05	14B2 EXT	194	-0-	194	194	153 2	41 9	N	37		93
06	14B2 EXT	47	-0-	47	241	46 2	1 9	N	1		94
07	303 X	62	-0-	-241	-0-	20 2	42 9	N	38	93 1	39
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		39
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	24		63
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10		73
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
TOTAL GAS PROD:		303				TOTAL CONDENSATE PROD:		110			

TRAMMELL "30"		WELL #:		1	RRCID -> 244396	COMPL. DATE 11/03/2008	TOTAL DEPTH	4090	PERF. 3874	-	3912
01	217 N	193	-0-	-24	-0-	193 2		N	-0-		19
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	213 2	13 9	N	12		31
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	230 2	15 9	N	14		45
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		N	-0-		45
05	248 N	180	-0-	-68	-0-	180 2		N	-0-		45
06	240 N	79	-0-	-161	-0-	56 2	23 9	N	21		66
07	248 N	218	-0-	-30	-0-	218 2		N	-0-		66
08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	260 2	15 9	N	14		80
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	204 2	31 9	N	28		108
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	217 2	3 9	N	3		111
11	240 N	204	-0-	-36	-0-	204 2		N	-0-		111
12	248 N	237	-0-	-11	-0-	237 2		N	-0-		111
TOTAL GAS PROD:		2,548				TOTAL CONDENSATE PROD:		92			

LETHCOE (CONGL.)		//CONT.//		53395 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS					
PETEX		//CONT.//		659782												
KELSO "9" UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 245688		COMPL. DATE 11/05/2008		TOTAL	DEPTH	4132	PERF.	3882 - 3894			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					110
02	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					110
03	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					110
04	1200 N	1093	-0-	-107	-0-	1093	2			N	-0-					110
05	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					30
06	1140 N	1129	-0-	-11	-0-	1129	2			N	-0-	80	1			-0-
07	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-	30				-0-
08	1240 N	1155	-0-	-85	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
09	1140 N	1109	-0-	-31	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
10	1147 N	1139	-0-	-8	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
11	1110 N	1061	-0-	-49	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
12	1147 N	1050	-0-	-97	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		13,542				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HARPER "10" UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 259871	COMPL. DATE 04/20/2011	TOTAL DEPTH	4110 PERF.	3867 -	3880
01	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2	N	-0-	21
02	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2	N	-0-	21
03	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2	N	-0-	21
04	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2	N	-0-	21
05	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2	N	-0-	21
06	2070	N	2072	-0-	-43	-0-	2072	2	N	-0-	21
07	2139	N	2038	-0-	-101	-0-	2038	2	N	-0-	21
08	2139	N	1890	-0-	-249	-0-	1890	2	N	-0-	21
09	2040	N	1653	-0-	-387	-0-	1653	2	N	-0-	21
10	2046	N	1573	-0-	-473	-0-	1571	2	N	2	22
11	1830	N	1406	-0-	-424	-0-	1406	2	N	-0-	22
12	1705	N	1432	-0-	-273	-0-	1432	2	N	-0-	22
TOTAL GAS PROD:			23,652	TOTAL CONDENSATE PROD:			2				

DYE "30" UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 261976	COMPL. DATE 12/23/2011	TOTAL DEPTH	4070	PERF. 3853	-	3881
01	8047	X	8047	-0-	-0-	8047	2	N	-0-			28
02	7016	X	7016	-0-	-0-	7016	2	N	-0-			28
03	5030	X	5030	-0-	-0-	5030	2	N	-0-			28
04	5766	X	5766	-0-	-0-	5766	2	N	-0-			28
05	7478	X	7478	-0-	-0-	7478	2	N	-0-			28
06	5079	X	5079	-0-	-0-	5079	2	N	-0-			28
07	7914	X	7914	-0-	-0-	7914	2	N	-0-			28
08	6383	X	6383	-0-	-0-	6383	2	N	-0-			28
09	4615	X	4615	-0-	-0-	4615	2	N	-0-			28
10	6487	X	6487	-0-	-0-	6487	2	N	-0-			28
11	5342	X	5342	-0-	-0-	5342	2	N	-0-			28
12	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-		N	-0-			28
TOTAL GAS PROD:			69,157	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LETHCOE (CONGL.) //CONT.// 53395 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 PETEX //CONT.// 659782
 KELSO "9" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267542 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3879 - 3891

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	91	N		91	-0-	-0-		91	2		N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N		4	-0-	-0-		4	2		N	-0-					-0-
05	93	N		14	-0-	-79		14	2		N	-0-					-0-
06	70	N		70	-0-	-0-		70	2		N	-0-					-0-
07	4	N		1	-0-	-3		1	2		N	-0-					-0-
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			180			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615
 WHITESIDE "11" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232540 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 3939 - 3944

01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	70	N		70	-0-	-0-		70	2		N	-0-					-0-
11	847	N		847	-0-	-0-		847	2		N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			917			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SHORTES-BEENE "12" WELL #: 1 RRCID -> 235693 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 4153 PERF. 3940 - 3964

01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					49
02	3	N		3	-0-	-0-		3	2		N	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	51	N		51	-0-	-0-		51	2		N	-0-		49	7		-0-
05	113	N		113	-0-	-0-		47	2	66	9	N	60				60
06	203	N		203	-0-	-0-		186	2	17	9	N	15				75
07	136	N		136	-0-	-0-		136	2			N	-0-				75
08	69	N		69	-0-	-0-		47	2	22	9	N	20				95
09	156	N		156	-0-	-0-		136	2	20	9	N	18				113
10	214	N		214	-0-	-0-		189	2	25	9	N	23				136
11	85	N		85	-0-	-0-		59	2	26	9	N	24				160
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-						N	NO RPT				160
TOTAL GAS PROD:			1,030			TOTAL CONDENSATE PROD:			160								

LETHCOE (CONGL.) //CONT.// 53395 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 STOBBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.// 822615
 SHORTESS-BEENE "12" WELL #: 2 RRCID -> 236962 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 4176 PERF. 3942 - 3980

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
05	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
07	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,635		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

ROGERS HEIRS "2024" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238040 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 4124 PERF. 3890 - 3908

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	109	7			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

ROGERS HEIRS "2024" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241276 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3934 - 3952

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

LETHCOE (CONGL.) //CONT.// 53395 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 STOBBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.// 822615
 WHITESIDE "11" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241451 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 3952 - 3974

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

DOUGLAS "3399" WELL #: 2 RRCID -> 259812 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3916 - 3924

01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					20
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
TOTAL GAS PROD:			19			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

LIBERTY OAK (BIG SALINE) 53505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
 CALLOWAY, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 084174 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3451 - 3504

01	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					-0-
02	252	N	241	-0-	-11	-0-	241	2			N	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
05	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					-0-
06	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	2			N	-0-					-0-
07	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-					-0-
08	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					-0-
09	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	2			N	-0-					-0-
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
11	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-					-0-
12	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			3,131			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

LIBERTY OAK (BIG SALINE) //CONT.// 53505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
 HAMMOND, E.R. WELL #: 1 RRCID -> 084175 COMPL. DATE 04/17/1979 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3438 - 3470

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	2		N	-0-			-0-
02	224 N	221	-0-	-3	-0-	221	2		N	-0-			-0-
03	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	2		N	-0-			-0-
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-			-0-
05	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	2		N	-0-			-0-
06	240 N	157	-0-	-83	-0-	157	2		N	-0-			-0-
07	217 N	104	-0-	-113	-0-	104	2		N	-0-			-0-
08	217 N	27	-0-	-190	-0-	27	2		N	-0-			-0-
09	150 N	48	-0-	-102	-0-	48	2		N	-0-			-0-
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-			-0-
*12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,686		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 084176 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3493 - 3627

01	713 N	675	-0-	-38	-0-	675	2		N	-0-			-0-
02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2		N	-0-			-0-
03	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2		N	-0-			-0-
04	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2		N	-0-			-0-
05	713 N	709	-0-	-4	-0-	709	2		N	-0-			-0-
06	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2		N	-0-			-0-
07	744 N	679	-0-	-65	-0-	679	2		N	-0-			-0-
08	713 N	693	-0-	-20	-0-	693	2		N	-0-			-0-
09	690 N	673	-0-	-17	-0-	673	2		N	-0-			-0-
10	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2		N	-0-			-0-
11	660 N	659	-0-	-1	-0-	659	2		N	-0-			-0-
12	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,236		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HAMMOND, E R WELL #: 2 RRCID -> 084177 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3487 - 3502

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LIBERTY OAK (BIG SALINE)		//CONT.//		53505 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH					
HEXAGON OIL AND GAS INC.				383200										
CALLAWAY		WELL #:		1	RRCID -> 103829		COMPL. DATE 01/24/1983		TOTAL DEPTH 4675		PERF. 3518 - 3618			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-			15
02	168 N	166	-0-	-2	-0-	166	2			N	-0-			15
03	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-			15
04	180 N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-			15
05	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-			15
06	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-			15
07	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-			15
08	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-			15
09	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-			15
10	178 N	178	-0-	-0	-0-	178	2			N	-0-			15
11	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-			15
12	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 2,095

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIZE, R.B. "H"		WELL #:		1	RRCID -> 121708		COMPL. DATE 07/13/1986		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3464 - 3555	
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-	3
02	420 N	394	-0-	-26	-0-	394	2			N	-0-	3
03	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-	3
04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-	3
05	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-	3
06	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-	3
07	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-	3
08	465 N	456	-0-	-9	-0-	456	2			N	-0-	3
09	450 N	346	-0-	-104	-0-	346	2			N	-0-	3
10	465 N	240	-0-	-225	-0-	240	2			N	-0-	3
11	450 N	302	-0-	-148	-0-	302	2			N	-0-	3
12	372 N	175	-0-	-197	-0-	175	2			N	-0-	3

TOTAL GAS PROD: 5,347

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIZE, R.B. "J"		WELL #:		1	RRCID -> 122535		COMPL. DATE 11/03/1986		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3678 - 3706	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIBERTY OAK (BIG SALINE) //CONT.// 53505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
 IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
 MAYBERRY, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 085382 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3487 - 3509

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	93 N	40	-0-	-53	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,150				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

MOODY-CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 085555 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 3494 - 3522

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

CARAWAY WELL #: 10 RRCID -> 087077 COMPL. DATE 11/10/1979 TOTAL DEPTH 4698 PERF. 3712 - 3796

01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
*12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		350				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

LIBERTY OAK (BIG SALINE) //CONT.// 53505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
 IPR ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 425820
 MOODY-CRAWFORD WELL #: 2 RRCID -> 146095 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3532 - 3550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-			-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3		N	-0-			-0-
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-			-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-			-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-			-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		262			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
 I.W YOUNG G V WELL #: 1 RRCID -> 083012 COMPL. DATE 06/19/1979 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3454 - 3532

01	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	67	1	1055	2	N	-0-		93
02	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	53	1	1116	2	N	-0-		93
03	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	59	1	1211	2	N	-0-		93
04	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	51	1	1184	2	N	-0-		93
05	1302 N	1280	-0-	-22	-0-	45	1	1235	2	N	-0-		93
06	1230 N	1228	-0-	-2	-0-	83	1	1145	2	N	-0-		93
07	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	67	1	1194	2	N	-0-		93
08	1271 N	1250	-0-	-21	-0-	52	1	1198	2	N	-0-		93
09	1230 N	1216	-0-	-14	-0-	60	1	1156	2	N	-0-		93
10	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	34	1	1202	2	N	-0-		93
11	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	21	1	1179	2	N	-0-		93
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		93
TOTAL GAS PROD:		13,467			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

I. W. YOUNG G V WELL #: 2 RRCID -> 085610 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 4293 PERF. 3482 - 3535

01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	16	1	248	2	N	-0-		-0-
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	2	N	-0-		-0-
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	275	2	N	-0-		-0-
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	12	1	266	2	N	-0-		-0-
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	10	1	275	2	N	-0-		-0-
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	19	1	256	2	N	-0-		-0-
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	15	1	266	2	N	-0-		-0-
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	267	2	N	-0-		-0-
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	258	2	N	-0-		-0-
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	8	1	266	2	N	-0-		-0-
11	270 N	266	-0-	-4	-0-	5	1	261	2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,023			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

LIBERTY OAK (BIG SALINE) //CONT.// 53505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
 PENDRAGON OIL CO. 651162
 PIERCE "A" WELL #: 1 RRCID -> 103824 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 3471 PERF. 3348 - 3356

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
 QUARLES B WELL #: 1 RRCID -> 085124 COMPL. DATE 12/20/1978 TOTAL DEPTH 4594 PERF. 3578 - 3758

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
 QUARLES WELL #: 1 RRCID -> 094072 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 3556 - 3568

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-		70	3		N	-0-					-0-
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-		217	3		N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-		60	2		N	-0-					-0-
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-		58	3		N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		405				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LIBERTY OAK (BIG SALINE) //CONT.// 53505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
 SWAIM, CHARLES 831570
 HAMMOND, E.R. WELL #: 1 RRCID -> 088784 COMPL. DATE 05/17/1980 TOTAL DEPTH 4268 PERF. 3448 - 3462

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		98	-0-	98	98	98	3			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	98					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	98					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	98					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	98					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			98	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HAMMOND, E.R. WELL #: 3 RRCID -> 088785 COMPL. DATE 05/17/1980 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3476 - 3510

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		151	-0-	151	151	151	3			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	151					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	151					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	151					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	151					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			151	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 BOSTIC, BOSTIC & HUNT WELL #: 1 RRCID -> 084760 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 3484 - 3940

01	651 N	626	-0-	-25	-0-	626	3				N	-0-			-0-
02	560 N	542	-0-	-18	-0-	542	3				N	-0-			-0-
03	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3				N	-0-			-0-
04	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3				N	-0-			-0-
05	589 N	587	-0-	-2	-0-	587	3				N	-0-			-0-
06	630 N	451	-0-	-179	-0-	451	3				N	-0-			-0-
07	651 N	431	-0-	-220	-0-	431	3				N	-0-			-0-
08	589 N	501	-0-	-88	-0-	501	3				N	-0-			-0-
09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3				N	-0-			-0-
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3				N	-0-			-0-
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3				N	-0-			-0-
*12	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,554	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

LIBERTY OAK (BIG SALINE) //CONT.// 53505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
 TORCH OPERATING LLC 862620
 GRISWOLD, G. O. WELL #: 1 RRCID -> 084202 COMPL. DATE 11/15/1977 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3340 - 3374

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

LIL AUDREY (COMYN) 53565 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 US. FUELS, INC. 879264
 HEARN-SMITH WELL #: 2 RRCID -> 102975 COMPL. DATE 10/10/1982 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3378 - 3388

01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	34	55	1			44
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					N	5					49
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	84	114	1			19
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	160	2	33	9	N	30					49
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	170	2	11	9	N	10					59
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	180	2	39	9	N	35					94
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	180	2	88	9	N	80	120	1			54
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	300	2	77	9	N	70	114	1			10
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	300	2	66	9	N	60					70
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	290	2	33	9	N	30					100
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	300	2	39	9	N	35	85	1			50
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					50
TOTAL GAS PROD:		2,266								TOTAL CONDENSATE PROD:		473				

HEARN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 104494 COMPL. DATE 08/25/1982 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3368 - 3379

01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	74	111	1			89
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					N	12					101
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	1	56	1			46
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	30	2	77	9	N	70					116
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	20	2	22	9	N	20					136
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	30	2	44	9	N	40	140	1			36
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	40	2	44	9	N	40					76
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	150	2	44	9	N	40					116
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	160	2	66	9	N	60	110	1			66
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	150	2	66	9	N	60					126
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	140	2	44	9	N	40	120	1			46
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					46
TOTAL GAS PROD:		1,127								TOTAL CONDENSATE PROD:		457				

LIL AUDREY (COMYN) //CONT.// 53565 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 US. FUELS, INC. //CONT.// 879264
 WESTERMAN, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 105182 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2630 - 2640

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LILLY BELL (CADD0) 53580 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 FOAG, INC. 274964
 LAW WELL #: 1 RRCID -> 197191 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 4496 PERF. 3996 - 4014

01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-			6
02	252 N	224	-0-	-28	-0-	224	2		N	-0-			6
03	279 N	191	-0-	-88	-0-	191	2		N	-0-			6
04	240 N	186	-0-	-54	-0-	186	2		N	-0-			6
05	248 N	93	-0-	-155	-0-	93	2		N	-0-			6
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			6
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			6
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			6
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
TOTAL GAS PROD:		1,153		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GRIFFIN RESOURCES, LLC 333935
 COUNTY LINE "A" WELL #: 1 RRCID -> 166535 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 3262 - 3348

01	1209 N	1101	-0-	-108	-0-	42	1	1036	3	N	21	36	1	-0-
02	1288 N	1105	-0-	-183	-0-	40	1	1033	3	N	29	18	1	11
03	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	42	1	1145	3	N	25	36	1	-0-
04	1080 N	879	-0-	-201	-0-	31	1	831	3	N	15	15	1	-0-
05	1209 N	431	-0-	-778	-0-	17	9	400	3	N	13	13	1	-0-
06	1170 N	657	-0-	-513	-0-	14	9	631	3	N	-0-			-0-
07	899 N	585	-0-	-314	-0-	26	1	550	3	N	10	10	1	-0-
08	552 N	552	-0-	-0-	-0-	24	1	518	3	N	9	9	1	-0-
09	660 N	519	-0-	-141	-0-	10	9	485	3	N	9	9	1	-0-
10	589 N	471	-0-	-118	-0-	24	1	444	3	N	9	9	1	-0-
11	540 N	446	-0-	-94	-0-	17	1	419	3	N	9	7	1	2
*12	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	10	9	1230	3	N	13	15	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,257		TOTAL CONDENSATE PROD:		162								

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 12				53580 300 333935	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STEPHENS							
				WELL #:	7	RRCID -> 175215	COMPL. DATE 10/25/1999	TOTAL DEPTH	4550	PERF. 4000	-	4020					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	610 N	610	-0-	-0-	-0-		23	1	568	3	N	17	19	1			-0-
02	392 N	285	-0-	-107	-0-		19	9	264	3	N	10	10	1			-0-
03	620 N	436	-0-	-184	-0-		11	9	411	3	N	9	9	0			-0-
04	600 N	343	-0-	-257	-0-		15	1	324	3	N	6	6	1			-0-
05	381 N	381	-0-	-0-	-0-		10	9									-0-
06	420 N	416	-0-	-4	-0-		12	1	360	3	N	5	5	1			-0-
07	458 N	458	-0-	-0-	-0-		7	9				-0-					-0-
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-		6	9	400	3	N	6	6	1			-0-
09	447 N	447	-0-	-0-	-0-		16	1	432	3	N	7	7	1			-0-
10	465 N	183	-0-	-282	-0-		7	9	445	3	N	8	8	1			-0-
11	795 N	795	-0-	-0-	-0-		21	1	418	3	N	9	9	1			-0-
*12	514 N	514	-0-	-0-	-0-		20	1	128	3	N	7	7	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,342				TOTAL CONDENSATE PROD:		109									

COUNTY LINE 11				WELL #:	A 9	RRCID -> 181148	COMPL. DATE 02/01/2001	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3996	-	4014
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	5 1	115 3 N	4	5	1		-0-
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	4 9 6 1	146 3 N	2	2	1		-0-
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	2 9 9 1	232 3 N	5	5	1		-0-
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	6 9 8 1	201 3 N	3	3	1		-0-
05	186 N	176	-0-	-10	-0-	3 9 7 1	166 3 N	3	3	1		-0-
06	240 N	152	-0-	-88	-0-	6 1	146 3 N	-0-				-0-
07	217 N	144	-0-	-73	-0-	6 1 2 9	136 3 N	2	2	1		-0-
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	10 1 2 9	212 3 N	2	2	1		-0-
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	10 1 4 9	199 3 N	4	4	1		-0-
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	7 1 3 9	181 3 N	3	3	1		-0-
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	10 1 3 9	240 3 N	3	3	1		-0-
*12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	9 1 9 9	211 3 N	8	8	1		-0-
TOTAL GAS PROD:				2,319		TOTAL CONDENSATE PROD:				39		

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 12				//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935 WELL #: A 8	ASSOCIATED	CAPACITY						CNTY: STEPHENS				
					RRCID -> 181620	COMPL. DATE 01/08/2001	TOTAL DEPTH	5010	PERF. 4021 - 4031							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. PROD GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	186 N	123	-0-	-63	-0-	6 1	115 3	N	2			5 1				91
02	168 N	159	-0-	-9	-0-	2 9 19 1	131 3	N	8			2 1				97
03	186 N	164	-0-	-22	-0-	9 9 16 1	138 3	N	9			5 1				101
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	10 9 15 1	127 3	N	7			2 1				106
05	186 N	168	-0-	-18	-0-	8 9 18 1	143 3	N	6			71 1				41
06	150 N	139	-0-	-11	-0-	7 9 15 1	121 3	N	3							44
07	155 N	145	-0-	-10	-0-	3 9 20 1	123 3	N	2			2 1				44
08	155 N	131	-0-	-24	-0-	2 9 12 1	117 3	N	2			2 1				44
09	150 N	124	-0-	-26	-0-	2 9 13 1	109 3	N	2			2 1				44
10	155 N	136	-0-	-19	-0-	2 9 10 1	124 3	N	2			2 1				44
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	2 9 17 1	127 3	N	3			2 1				45
*12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	3 9 17 1	147 3	N	5			5 1				45
						6 9										

TOTAL GAS PROD: 1,756

TOTAL CONDENSATE PROD: 51

COUNTY LINE 11				WELL #:	10A	RRCID -> 182009	COMPL. DATE 03/19/2001	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4020 - 4040
01	124 N	101	-0-	-23	-0-	4 1 2 9	95 3 N	2	3 1	-0-
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	8 1 2 9	211 3 N	2	2 1	-0-
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	10 1 8 9	263 3 N	7	7 1	-0-
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	9 1 4 9	239 3 N	4	4 1	-0-
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	12 1 4 9	281 3 N	4	4 1	-0-
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	11 1	265 3 N	-0-		-0-
07	248 N	146	-0-	-102	-0-	6 1 4 9	136 3 N	4	4 1	-0-
08	310 N	132	-0-	-178	-0-	6 1 2 9	124 3 N	2	2 1	-0-
09	270 N	124	-0-	-146	-0-	6 1 2 9	116 3 N	2	2 1	-0-
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	7 1 2 9	181 3 N	2	2 1	-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	5 1 3 9	121 3 N	3	3 1	-0-
12	124 N	80	-0-	-44	-0-	3 1 4 9	73 3 N	4	4 1	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,229

TOTAL CONDENSATE PROD: 36

PAGE: 1081

COUNTY LINE 11				WELL #: A 18	RRCID -> 183301	COMPL. DATE 05/16/2001	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4043	-	4067
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	11 1	261 3	N	3	7 1	2
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	3 9	209 3	N	8	4 1	6
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	8 1	241 3	N	4	7 1	3
04	270 N	208	-0-	-62	-0-	9 9	198 3	N	3	3 1	3
05	248 N	207	-0-	-41	-0-	4 9	196 3	N	3	3 1	3
06	240 N	165	-0-	-75	-0-	7 1	159 3	N	-0-		3
07	217 N	135	-0-	-82	-0-	3 9	126 3	N	3	3 1	3
08	217 N	152	-0-	-65	-0-	6 1	143 3	N	2	2 1	3
09	180 N	144	-0-	-36	-0-	7 1	134 3	N	3	3 1	3
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	2 9	134 3	N	2	2 1	3
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	3 9	146 3	N	3	2 1	4
12	155 N	136	-0-	-19	-0-	5 1	128 3	N	3	5 1	2
TOTAL GAS PROD:		2,198	TOTAL CONDENSATE PROD:		37						

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 22				//CONT.// //CONT.//	53580 300 333935	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STEPHENS			
				WELL #:	11A	RRCID -> 183491	COMPL. DATE 04/18/2001	TOTAL	DEPTH	4500	PERF. 3998 - 4020			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	2	1	58	3	N	1	2	1	-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	1	9	63	3	N	2	1	1	1
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	2	9	71	3	N	1	2	1	-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	1	1	1	-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	1	9	67	3	N	1	1	1	-0-
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	N	-0-			-0-
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	N	1	1	1	-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	1	9	71	3	N	1	1	1	-0-
09	90 N	70	-0-	-20	-0-	3	1	66	3	N	1	1	1	-0-
10	93 N	72	-0-	-21	-0-	1	9	68	3	N	1	1	1	-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	N	2	1	1	1
*12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	2	9	69	3	N	2	3	1	-0-
TOTAL GAS PROD:				873	TOTAL CONDENSATE PROD:				14					

COUNTY LINE 11				WELL #:	12A	RRCID -> 183492	COMPL. DATE 05/15/2001	TOTAL	DEPTH	4130	PERF. 4005 - 4034			
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	58	3	N	1	2	1	4
02	112 N	84	-0-	-28	-0-	1	9	79	3	N	2	1	1	5
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	3	1	103	3	N	2	3	1	4
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	2	9	90	3	N	1	1	1	4
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	93	3	N	1	1	1	4
06	120 N	117	-0-	-3	-0-	4	1	112	3	N	-0-			4
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	N	2	2	1	4
08	93 N	76	-0-	-17	-0-	2	9	71	3	N	2	2	1	4
09	120 N	70	-0-	-50	-0-	3	1	66	3	N	1	1	1	4
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	1	9	104	3	N	1	1	1	4
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	N	3	2	1	5
*12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	3	9	107	3	N	1	2	1	4
TOTAL GAS PROD:				1,121	TOTAL CONDENSATE PROD:				17					

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 22		//CONT.// //CONT.// WELL #:		53580 300 333935 13A	ASSOCIATED RRCID -> 183493	CAPACITY COMPL. DATE 04/20/2001				CNTY: STEPHENS 4500 PERF. 4011 - 4028							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-			5 1 1 9	121	3	N	1	2 1				-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-			2 1 4 9	64	3	N	4	2 1				2
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-			5 1 1 9	135	3	N	1	2 1				1
04	120 N	71	-0-	-49	-0-			3 1 2 9	66	3	N	2	2 1				1
05	93 N	71	-0-	-22	-0-			3 1 1 9	67	3	N	1	1 1				1
06	120 N	79	-0-	-41	-0-			3 1	76	3	N	-0-					1
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-			3 1 1 9	76	3	N	1	1 1				1
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-			3 1 1 9	71	3	N	1	1 1				1
09	90 N	70	-0-	-20	-0-			3 1 1 9	66	3	N	1	1 1				1
10	93 N	81	-0-	-12	-0-			3 1 1 9	77	3	N	1	1 1				1
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-			3 1 1 9	74	3	N	1	1 1				1
*12	74 N	74	-0-	-0-	-0-			3 1 2 9	69	3	N	2	2 1				1
TOTAL GAS PROD:		1,017				TOTAL CONDENSATE PROD:		16									

COUNTY LINE 11				WELL #:	14A	RRCID -> 183494	COMPL. DATE 05/16/2001	TOTAL DEPTH	4510 PERF.	4084 -	4109
01	93 N	63	-0-	-30	-0-	2 1	59 3 N	2	3 1		1
02	112 N	97	-0-	-15	-0-	2 9	91 3 N	2	1 1		2
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	2 9	87 3 N	2	3 1		1
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	4 1	98 3 N	1	1 1		1
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	1 9					
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	6 1	131 3 N	2	2 1		1
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	2 9					
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6 1	148 3 N	-0-			1
09	150 N	119	-0-	-31	-0-	6 1	137 3 N	2	2 1		1
10	155 N	125	-0-	-30	-0-	2 9					
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	5 1	119 3 N	2	2 1		1
*12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	2 9	112 3 N	2	2 1		1
						5 1	118 3 N	2	2 1		1
						2 9					
						5 1	114 3 N	3	2 1		2
						3 9					
						5 1	120 3 N	2	4 1		-0-
						2 9					
TOTAL GAS PROD:			1,413		TOTAL CONDENSATE PROD:			22			

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 12		//CONT.// 333935 WELL #:	53580 300 15	ASSOCIATED RRCID -> 183566	CAPACITY				CNTY: STEPHENS								
						COMPL. DATE 06/08/2001	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 4025	-	4036						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-			4 1	91	3	N	1		3 1			2
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-			1 9 4 1	106	3	N	3		2 1			3
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-			3 9 4 1	109	3	N	3		3 1			3
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-			3 9 4 1	105	3	N	2		2 1			3
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-			2 9 6 1	131	3	N	2		2 1			3
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-			2 9 6 1	147	3	N	-0-					3
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-			7 1 2 9	149	3	N	2		2 1			3
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-			11 1 2 9	244	3	N	2		2 1			3
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-			11 1 4 9	229	3	N	4		4 1			3
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-			7 1 4 9	189	3	N	4		4 1			3
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-			9 1 6 9	211	3	N	5		3 1			5
*12	237 N	237	-0-	-0-	-0-			9 1 4 9	224	3	N	4		7 1			2
TOTAL GAS PROD:		2,050				TOTAL CONDENSATE PROD:		32									

COUNTY LINE 22				WELL #: A 26	RRCID -> 184486	COMPL. DATE 07/11/2001				TOTAL DEPTH	4445 PERF. 4014 - 4037				
01	496 N	418	-0-	-78	-0-	16	1	394	3	N	7	13	1	-0-	
02	476 N	473	-0-	-3	-0-	8	9	443	3	N	12	7	1	5	
03	434 N	363	-0-	-71	-0-	17	1	340	3	N	10	15	1	-0-	
04	390 N	315	-0-	-75	-0-	13	9	298	3	N	5	5	1	-0-	
05	527 N	330	-0-	-197	-0-	12	1	311	3	N	5	5	1	-0-	
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	11	9	549	3	N	-0-			-0-	
07	425 N	425	-0-	-0-	-0-	11	1	398	3	N	8	8	1	-0-	
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	6	9	447	3	N	6	6	1	-0-	
09	510 N	448	-0-	-62	-0-	22	1	419	3	N	8	8	1	-0-	
10	628 N	628	-0-	-0-	-0-	18	1	596	3	N	8	8	1	-0-	
11	450 N	429	-0-	-21	-0-	9	9	398	3	N	14	10	1	4	
12	465 N	371	-0-	-94	-0-	23	1	345	3	N	10	14	1	-0-	
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:						93			

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 21				//CONT.// //CONT.// WELL #: A 17	53580 300 333935	ASSOCIATED RRCID -> 184809				CAPACITY COMPL. DATE 06/01/2001				CNTY: STEPHENS 4124 PERF. 3997 - 4020				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-				4 1 2 9	105	3	N	2		5 1			-0-
02	196 N	169	-0-	-27	-0-				6 1 3 9	160	3	N	3		2 1			1
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-				7 1 4 9	191	3	N	4		5 1			-0-
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-				10 1 3 9	255	3	N	3		3 1			-0-
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-				9 1 4 9	197	3	N	4		4 1			-0-
06	210 N	148	-0-	-62	-0-				6 1	142	3	N	-0-					-0-
07	279 N	126	-0-	-153	-0-				5 1 2 9	119	3	N	2		2 1			-0-
08	217 N	97	-0-	-120	-0-				4 1 2 9	91	3	N	2		2 1			-0-
09	150 N	92	-0-	-58	-0-				4 1 2 9	86	3	N	2		2 1			-0-
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-				6 1 2 9	170	3	N	2		2 1			-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-				5 1 4 9	111	3	N	4		3 1			1
*12	179 N	179	-0-	-0-	-0-				7 1 3 9	169	3	N	3		4 1			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,900				TOTAL CONDENSATE PROD:		31										

COUNTY LINE 12				WELL #: A 19	RRCID -> 184810	COMPL. DATE 06/08/2001			TOTAL DEPTH	4150 PERF.	4043 -	4064
01	279 N	219	-0-	-60	-0-	8 1	204	3 N	6	9 1		-0-
02	308 N	267	-0-	-41	-0-	7 9 10 1	253	3 N	4	3 1		1
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	4 9 11 1	295	3 N	7	8 1		-0-
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	8 1 4 9	201	3 N	4	4 1		-0-
05	310 N	270	-0-	-40	-0-	11 1 3 9	256	3 N	3	3 1		-0-
06	300 N	265	-0-	-35	-0-	10 1	255	3 N	-0-			-0-
07	277 N	277	-0-	-0-	-0-	12 1 4 9	261	3 N	4	4 1		-0-
08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	15 1 4 9	313	3 N	4	4 1		-0-
09	270 N	92	-0-	-178	-0-	4 1 6 9	82	3 N	5	5 1		-0-
10	279 N	230	-0-	-49	-0-	8 1 6 9	216	3 N	5	5 1		-0-
11	330 N	246	-0-	-84	-0-	9 1 4 9	233	3 N	4	4 1		-0-
*12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	9 1 9 9	207	3 N	8	8 1		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,950		TOTAL CONDENSATE PROD:		54						

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 11			//CONT.// 333935 WELL #: A 20		53580 300 333935		ASSOCIATED RRCID -> 184811		CAPACITY COMPL. DATE 05/30/2001				CNTY: STEPHENS TOTAL DEPTH 4509 PERF. 4029 - 4046						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	829 N	829	-0-	-0-	-0-			32	1	782	3	N	14	18	1			-0-	
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-			15	9	278	3	N	18	13	1			5	
03	589 N	383	-0-	-206	-0-			20	9	363	3	N	6	10	1			1	
04	847 N	847	-0-	-0-	-0-			13	1	810	3	N	5	5	1			1	
05	773 N	773	-0-	-0-	-0-			7	9	728	3	N	13	13	1			1	
06	789 N	789	-0-	-0-	-0-			6	9	758	3	N	-0-					1	
07	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-			31	1	1186	3	N	12	12	1			1	
08	932 N	932	-0-	-0-	-0-			14	9	868	3	N	21	19	1			3	
09	868 N	868	-0-	-0-	-0-			41	1	814	3	N	14	15	1			2	
10	942 N	942	-0-	-0-	-0-			23	9	890	3	N	15	14	1			3	
11	690 N	539	-0-	-151	-0-			39	1	495	3	N	22	15	1			10	
*12	765 N	765	-0-	-0-	-0-			15	9	722	3	N	12	17	1			5	
								35	1										
								17	9										
								20	1										
								24	9										
								30	1										
								13	9										
TOTAL GAS PROD:		9,227						TOTAL CONDENSATE PROD:				152							

COUNTY LINE 11				WELL #: A 21	RRCID -> 184813	COMPL. DATE 06/21/2001				TOTAL DEPTH	4180 PERF.	4064 -	4078	
01	186 N	185	-0-	-1	-0-	7 1	171	3	N	6	9 1		3	
02	196 N	190	-0-	-6	-0-	7 9	177	3	N	5	3 1		5	
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	7 1	219	3	N	4	6 1		3	
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	7 1	180	3	N	3	3 1		3	
05	217 N	166	-0-	-51	-0-	7 1	156	3	N	3	3 1		3	
06	210 N	157	-0-	-53	-0-	6 1	151	3	N	-0-			3	
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	8 1	189	3	N	2	2 1		3	
08	155 N	153	-0-	-2	-0-	7 1	143	3	N	3	3 1		3	
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	7 1	143	3	N	3	3 1		3	
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	7 1	187	3	N	2	2 1		3	
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	7 1	169	3	N	4	3 1		4	
*12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	6 1	148	3	N	4	6 1		2	
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:						39		

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 22		//CONT.// 53580 300 333935 WELL #: A 22		ASSOCIATED RRCID -> 184814		CAPACITY COMPL. DATE 06/13/2001				CNTY: STEPHENS TOTAL DEPTH 4420 PERF. 3984 - 4020						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	248 N	177	-0-	-71	-0-	7	1	167	3	N	3	7	1			1
02	196 N	176	-0-	-20	-0-	3	9	163	3	N	6	3	1			4
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	7	9	220	3	N	4	6	1			2
04	297 N	297	-0-	-0-	-0-	8	1	283	3	N	3	3	1			2
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	4	9	175	3	N	4	4	1			2
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	240	3	N	-0-					2
07	310 N	282	-0-	-28	-0-	3	9	266	3	N	4	4	1			2
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	12	1	255	3	N	4	4	1			2
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	4	9	239	3	N	4	4	1			2
10	279 N	262	-0-	-17	-0-	12	1	248	3	N	4	4	1			2
11	270 N	208	-0-	-62	-0-	10	1	193	3	N	6	4	1			4
12	279 N	232	-0-	-47	-0-	7	9	217	3	N	5	7	1			2
TOTAL GAS PROD:		2,829		TOTAL CONDENSATE PROD:		47										

COUNTY LINE 11				WELL #: A 23	RRCID -> 184815	COMPL. DATE 07/09/2001				TOTAL DEPTH	4440 PERF. 4003 - 4024			
01	124 N	84	-0-	-40	-0-	3	1	79	3	N	2	3	1	-0-
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	2	9	100	3	N	2	1	1	1
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	2	9	163	3	N	2	3	1	-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	2	9	114	3	N	2	2	1	-0-
05	124 N	86	-0-	-38	-0-	2	9	81	3	N	2	2	1	-0-
06	180 N	79	-0-	-101	-0-	3	1	76	3	N	-0-			-0-
07	124 N	80	-0-	-44	-0-	3	1	76	3	N	1	1	1	-0-
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	1	9	102	3	N	1	1	1	-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	1	9	95	3	N	2	2	1	-0-
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	2	9	111	3	N	2	2	1	-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	2	9	118	3	N	3	2	1	1
*12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	3	9	200	3	N	3	4	1	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,390			TOTAL CONDENSATE PROD:			22					

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 11			//CONT.// 333935 WELL #: A 24		53580 300 333935		ASSOCIATED RRCID -> 184816		CAPACITY COMPL. DATE 07/17/2001				CNTY: STEPHENS TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4059 - 4084				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-			1 1	35	3	N	1	2 1				-0-
02	56 N	40	-0-	-16	-0-			1 1	38	3	N	1	1 1				-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-			1 1	70	3	N	1	1 1				-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-			1 1	66	3	N	1	1 1				-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-			1 1	67	3	N	1	1 1				-0-
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-			1 1	76	3	N	-0-					-0-
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-			1 1	76	3	N	1	1 1				-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-			1 1	71	3	N	1	1 1				-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-			1 1	66	3	N	1	1 1				-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-			1 1	69	3	N	1	1 1				-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-			1 1	74	3	N	2	1 1				1
*12	74 N	74	-0-	-0-	-0-			2 1	69	3	N	2	3 1				-0-
TOTAL GAS PROD:			822					TOTAL CONDENSATE PROD:				13					

COUNTY LINE 21				WELL #: A 25	RRCID -> 184817	COMPL. DATE 06/24/2001	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 4013	- 4047	
01	186 N	180	-0-	-6	-0-	7 1	169 3	N	4	8 1	-0-
02	252 N	240	-0-	-12	-0-	4 9 9 1	224 3	N	6	3 1	3
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	7 9 10 1	280 3	N	5	8 1	-0-
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	6 9 9 1	251 3	N	4	4 1	-0-
05	279 N	276	-0-	-3	-0-	4 9 11 1	261 3	N	4	4 1	-0-
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	4 9 12 1	289 3	N	-0-		-0-
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	12 1 6 9	269 3	N	5	5 1	-0-
08	279 N	209	-0-	-70	-0-	9 1 4 9	196 3	N	4	4 1	-0-
09	300 N	195	-0-	-105	-0-	9 1 3 9	183 3	N	3	3 1	-0-
10	279 N	222	-0-	-57	-0-	8 1 3 9	211 3	N	3	3 1	-0-
11	210 N	208	-0-	-2	-0-	8 1 6 9	194 3	N	5	4 1	1
12	217 N	190	-0-	-27	-0-	7 1 6 9	177 3	N	5	6 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,868			TOTAL CONDENSATE PROD:		48				

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 22			//CONT.// 333935 WELL #: A 27		53580 300 333935	ASSOCIATED RRCID -> 184818		CAPACITY COMPL. DATE 07/13/2001				CNTY: STEPHENS TOTAL DEPTH 4442 PERF. 4026 - 4050						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	248 N	175	-0-	-73	-0-		7	1	162	3	N	5	7	1			-0-	
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-		6	9	10	1	N	4	3	1			1	
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-		4	9	9	1	N	7	8	1			-0-	
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-		8	9	9	1	N	3	3	1			-0-	
05	279 N	215	-0-	-64	-0-		3	9	9	1	N	4	4	1			-0-	
06	240 N	231	-0-	-9	-0-		4	9	9	1	N	-0-					-0-	
07	279 N	260	-0-	-19	-0-		9	1	11	1	N	4	4	1			-0-	
08	217 N	195	-0-	-22	-0-		4	9	9	1	N	4	4	1			-0-	
09	240 N	181	-0-	-59	-0-		4	9	8	1	N	3	3	1			-0-	
10	248 N	210	-0-	-38	-0-		3	9	8	1	N	3	3	1			-0-	
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-		3	9	9	1	N	3	3	1			-0-	
*12	320 N	320	-0-	-0-	-0-		3	9	13	1	N	7	7	1			-0-	
								8										
TOTAL GAS PROD:			2,794				TOTAL CONDENSATE PROD:					47						

COUNTY LINE 21				WELL #: A 28	RRCID -> 184819	COMPL. DATE 08/24/2001				TOTAL DEPTH	4444 PERF. 4010 - 4034			
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	3 1	74	3	N	2	3	1	3	
02	84 N	68	-0-	-16	-0-	2 9	64	3	N	2	1	1	4	
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	2 9	106	3	N	1	2	1	3	
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	4 1	91	3	N	1	1	1	3	
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	1 9	107	3	N	1	1	1	3	
06	120 N	105	-0-	-15	-0-	4 1	101	3	N	-0-			3	
07	93 N	88	-0-	-5	-0-	4 1	82	3	N	2	2	1	3	
08	124 N	93	-0-	-31	-0-	2 9	88	3	N	1	1	1	3	
09	120 N	88	-0-	-32	-0-	4 1	82	3	N	2	2	1	3	
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	2 9	121	3	N	1	1	1	3	
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	5 1	105	3	N	3	2	1	4	
12	93 N	74	-0-	-19	-0-	3 9	68	3	N	3	4	1	3	
TOTAL GAS PROD:		1,153		TOTAL CONDENSATE PROD:		19								

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 22			//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935 WELL #: A 34			ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: STEPHENS				
						RRCID -> 184820		COMPL. DATE 08/16/2001					TOTAL DEPTH		4232 PERF. 4075 - 4100		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-		10 4	1 9	248	3	N	4	7	1			-0-
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-		14 9	1 9	359	3	N	8	4	1			4
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-		13 9	1 9	347	3	N	8	12	1			-0-
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-		12 6	1 9	322	3	N	5	5	1			-0-
05	403 N	258	-0-	-145	-0-		10 6	1 9	242	3	N	5	5	1			-0-
06	360 N	267	-0-	-93	-0-		10 12	1 1	257	3	N	-0-					-0-
07	341 N	292	-0-	-49	-0-		12 4	1 9	276	3	N	4	4	1			-0-
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-		13 4	1 9	277	3	N	4	4	1			-0-
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-		13 6	1 9	260	3	N	5	5	1			-0-
10	279 N	278	-0-	-1	-0-		10 6	1 9	262	3	N	5	5	1			-0-
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-		11 6	1 9	269	3	N	5	4	1			1
*12	316 N	316	-0-	-0-	-0-		12 9	1 9	295	3	N	8	9	1			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,623			TOTAL CONDENSATE PROD:			61								

COUNTY LINE 22				WELL #: A 35	RRCID -> 184821	COMPL. DATE 08/12/2001				TOTAL	DEPTH	4200	PERF.	4038 -	4054
01	341 N	38	-0-	-303	-0-	1	1	35	3	N	2	4	1		5
02	392 N	40	-0-	-352	-0-	2	9								
						1	1	38	3	N	1	1	1		5
03	155 N	73	-0-	-82	-0-	1	9								
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	N	-0-	1	1		4
						3	1	66	3	N	1	1	1		4
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	1	9								
						5	1	119	3	N	1	1	1		4
06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	1	9								
07	270 N	270	-0-	-0-	-0-	15	1	367	3	N	-0-				4
						11	1	252	3	N	6	5	1		5
08	124 N	106	-0-	-18	-0-	7	9								
						5	1	97	3	N	4	4	1		5
09	390 N	97	-0-	-293	-0-	4	9								
						4	1	91	3	N	2	2	1		5
10	279 N	191	-0-	-88	-0-	2	9								
						7	1	178	3	N	5	5	1		5
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	6	9								
						3	1	74	3	N	4	3	1		6
12	93 N	74	-0-	-19	-0-	4	9								
						3	1	69	3	N	2	2	1		6
						2	9								
TOTAL GAS PROD:				1,547	TOTAL CONDENSATE PROD:				28						

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 21				//CONT.// //CONT.// WELL #: A 38	53580 300 333935	ASSOCIATED RRCID -> 185447		CAPACITY COMPL. DATE 08/28/2001					CNTY: STEPHENS 4120 PERF. 3990 - 4012					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-			10 6	1 9	256	3	N	5	9	1			1
02	336 N	273	-0-	-63	-0-			10 9	1 9	254	3	N	8	4	1			5
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-			11 6	1 9	291	3	N	5	9	1			1
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-			10 4	1 9	274	3	N	4	4	1			1
05	310 N	288	-0-	-22	-0-			12 4	1 9	272	3	N	4	4	1			1
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-			12	1	288	3	N	-0-					1
07	310 N	306	-0-	-4	-0-			13 6	1 9	287	3	N	5	5	1			1
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-			13 6	1 9	268	3	N	5	5	1			1
09	300 N	269	-0-	-31	-0-			12 6	1 9	251	3	N	5	5	1			1
10	310 N	251	-0-	-59	-0-			9 6	1 9	236	3	N	5	4	1			2
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-			11 7	1 9	269	3	N	6	4	1			4
12	279 N	261	-0-	-18	-0-			10 7	1 9	244	3	N	6	9	1			1
TOTAL GAS PROD:		3,390				TOTAL CONDENSATE PROD:		58										

COUNTY LINE 22				WELL #: A 36	RRCID -> 185531	COMPL. DATE 09/07/2001				TOTAL DEPTH	4235 PERF. 4088 - 4112			
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	8	1	193	3	N	4	7	1	-0-
02	252 N	196	-0-	-56	-0-	4	9	183	3	N	5	3	1	2
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	7	1	270	3	N	4	6	1	-0-
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	6	9	291	3	N	4	4	1	-0-
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	216	3	N	5	5	1	-0-
06	270 N	159	-0-	-111	-0-	4	9	153	3	N	-0-			-0-
07	310 N	194	-0-	-116	-0-	9	1	184	3	N	2	2	1	-0-
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	6	1	256	3	N	3	3	1	-0-
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	2	9	240	3	N	4	4	1	-0-
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	241	3	N	4	4	1	-0-
11	270 N	258	-0-	-12	-0-	4	9	241	3	N	6	4	1	2
12	279 N	252	-0-	-27	-0-	9	1	235	3	N	6	8	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,866			TOTAL CONDENSATE PROD:						47			

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 22			//CONT.// 333935 WELL #: A 37		53580 300 333935		ASSOCIATED RRCID -> 185644		CAPACITY COMPL. DATE 09/11/2001				CNTY: STEPHENS TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4053 - 4073			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY (L) LIFT STATUS(CODE)	CUMU (-) STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	434 N	333	-0-	-101	-0-	13	1	313	3	N	6	11	1			5
02	448 N	430	-0-	-18	-0-	16	1	404	3	N	9	5	1			9
03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	15	1	404	3	N	9	14	1			4
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	13	1	355	3	N	4	5	1			3
05	465 N	386	-0-	-79	-0-	16	1	364	3	N	5	6	1			2
06	420 N	375	-0-	-45	-0-	15	1	360	3	N	-0-					2
07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	17	1	390	3	N	6	6	1			2
08	372 N	326	-0-	-46	-0-	14	1	305	3	N	6	6	1			2
09	390 N	306	-0-	-84	-0-	14	1	286	3	N	5	5	1			2
10	403 N	352	-0-	-51	-0-	13	1	332	3	N	6	5	1			3
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	13	1	320	3	N	8	6	1			5
*12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	13	1	318	3	N	8	11	1			2
TOTAL GAS PROD:		4,405		TOTAL CONDENSATE PROD:		72										

COUNTY LINE 11				WELL #: A 33	RRCID -> 185645	COMPL. DATE 11/28/2001				TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	211	3	N	4	7	1		
02	224 N	194	-0-	-30	-0-	4	9	180	3	N	6	4	1		
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	7	1	249	3	N	4	6	1		
04	210 N	189	-0-	-21	-0-	4	9	179	3	N	3	3	1		
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	7	1	245	3	N	3	3	1		
06	240 N	166	-0-	-74	-0-	11	1	160	3	N	-0-				
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	3	9	184	3	N	3	3	1		
08	248 N	213	-0-	-35	-0-	6	1	201	3	N	3	3	1		
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	N	3	3	1		
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	3	9	219	3	N	3	3	1		
11	210 N	193	-0-	-17	-0-	9	1	180	3	N	5	4	1		
12	217 N	129	-0-	-88	-0-	7	1	118	3	N	5	6	1		
TOTAL GAS PROD:						2,455	TOTAL CONDENSATE PROD:						42		

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 21				//CONT.// //CONT.// WELL #: A 40	53580 300 333935	ASSOCIATED RRCID -> 185886				CAPACITY COMPL. DATE 10/06/2001				CNTY: STEPHENS 4170 PERF. 3967 - 4036				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	465 N	410	-0-		-55		-0-		16 1 8 9	386	3	N	7	12	1			-0-
02	420 N	386	-0-		-34		-0-		14 1 12 9	360	3	N	11	7	1			4
03	697 N	697	-0-		-0-		-0-		24 1 9 9	664	3	N	8	12	1			-0-
04	390 N	370	-0-		-20		-0-		13 1 10 9	347	3	N	9	9	1			-0-
05	434 N	396	-0-		-38		-0-		16 1 6 9	374	3	N	5	5	1			-0-
06	450 N	360	-0-		-90		-0-		14 1	346	3	N	-0-					-0-
07	372 N	369	-0-		-3		-0-		15 1 6 9	348	3	N	5	5	1			-0-
08	444 N	444	-0-		-0-		-0-		20 1 7 9	417	3	N	6	6	1			-0-
09	418 N	418	-0-		-0-		-0-		19 1 8 9	391	3	N	7	7	1			-0-
10	427 N	427	-0-		-0-		-0-		16 1 8 9	403	3	N	7	7	1			-0-
11	420 N	419	-0-		-1		-0-		16 1 11 9	392	3	N	10	7	1			3
*12	457 N	457	-0-		-0-		-0-		18 1 11 9	428	3	N	10	13	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,153				TOTAL CONDENSATE PROD:		85										

COUNTY LINE 22				WELL #: A 41	RRCID -> 185888	COMPL. DATE 10/06/2001	TOTAL DEPTH	4190	PERF. 4027 -	4070													
01	620 N	573	-0-	-47	-0-	22 1	540 3	N	10	21 1	1												
02	588 N	539	-0-	-49	-0-	11 9	508 3	N	10	7 1	4												
03	682 N	461	-0-	-221	-0-	20 1	428 3	N	15	17 1	2												
04	540 N	497	-0-	-43	-0-	16 1	472 3	N	6	6 1	2												
05	589 N	577	-0-	-12	-0-	17 9	545 3	N	7	7 1	2												
06	732 N	732	-0-	-0-	-0-	24 1	703 3	N	-0-		2												
07	682 N	682	-0-	-0-	-0-	8 9	642 3	N	11	11 1	2												
08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	29 1	585 3	N	11	10 1	3												
09	720 N	586	-0-	-134	-0-	28 1	548 3	N	10	10 1	3												
10	695 N	695	-0-	-0-	-0-	12 9	658 3	N	10	10 1	3												
11	637 N	637	-0-	-0-	-0-	27 1	595 3	N	16	11 1	8												
12	620 N	495	-0-	-125	-0-	26 1	459 3	N	15	21 1	2												
TOTAL GAS PROD:						7,098						TOTAL CONDENSATE PROD:						121					

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 11				//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935 WELL #: A 29	ASSOCIATED	CAPACITY						CNTY: STEPHENS				
					RRCID -> 186240	COMPL. DATE 08/08/2001		TOTAL DEPTH		4150 PERF. 4022 - 4032						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	17	1	186	3	N	16	7	1			100
02	280 N	207	-0-	-73	-0-	18	9	168	3	N	15	3	1			112
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	22	1	228	3	N	13	6	1			119
04	210 N	206	-0-	-4	-0-	17	9	186	3	N	7	3	1			123
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	25	1	182	3	N	18	115	1			26
06	270 N	257	-0-	-13	-0-	14	9	228	3	N	6					32
07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	12	1	238	3	N	12	4	1			40
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	8	9	190	3	N	12	4	1			48
09	270 N	206	-0-	-64	-0-	22	1	178	3	N	9	3	1			54
10	279 N	231	-0-	-48	-0-	13	9	200	3	N	11	3	1			62
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	18	1	192	3	N	15	3	1			74
12	217 N	202	-0-	-15	-0-	17	9	171	3	N	12	7	1			79
						18	1									
						13	9									

TOTAL GAS PROD:

2,748

TOTAL CONDENSATE PROD:

146

COUNTY LINE 11				WELL #:	A 30	RRCID -> 186241	COMPL. DATE 07/26/2001			TOTAL DEPTH	4491	PERF.	4063 -	4076	
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	12	1	294	3	N	5	10	1	3
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	6	9	315	3	N	9	5	1	7
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	12	1	330	3	N	7	11	1	3
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	8	9	322	3	N	5	5	1	3
05	372	N	324	-0-	-48	-0-	12	1	305	3	N	5	5	1	3
06	330	N	166	-0-	-164	-0-	6	1	160	3	N	-0-			3
07	341	N	195	-0-	-146	-0-	8	1	184	3	N	3	3	1	3
08	310	N	209	-0-	-101	-0-	3	9	198	3	N	2	2	1	3
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	186	3	N	3	3	1	3
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	3	9	273	3	N	4	4	1	3
11	210	N	141	-0-	-69	-0-	11	1	128	3	N	7	4	1	6
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	4	9	199	3	N	4	5	1	5

TOTAL GAS PROD:

3,071

TOTAL CONDENSATE PROD:

54

VAN OPERATING, LTD. DELAFOSSSE "28"			881442 WELL #: 1	RRCID -> 194335	COMPL. DATE 03/04/2003	TOTAL DEPTH	4547	PERF. 4115	- 4130
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-		72
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-		72
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-		72
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-		72
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-		72
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-		72
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-		72
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-		72
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-		72
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-		72
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-		72
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-		72
PLUGGED AND ABANDONED_____			09/11/2017 - PLUGGED 09/11/17						
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

LILLY BELL (STRAWN) 53580 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 GRIFFIN RESOURCES, LLC 333935
 COUNTY LINE 21 WELL #: A 47 RRCID -> 196680 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 2315 - 2323

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LINDE (FRYE) 53655 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 WILLIAMS, LEO C. 925464
 WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 118108 COMPL. DATE 07/11/1985 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 528 - 548

01 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
04 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
05 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
08 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

WILLIAMS WELL #: 5A RRCID -> 118685 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 556 PERF. 515 - 556

01 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
04 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
05 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
08 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

LINDLEY-CANYON 53692 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TAYLOR
 CONTINUAL OIL & GAS, INC. 173790
 LINDLEY, HARDIE WELL #: 1 RRCID -> 119326 COMPL. DATE 05/00/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3883 - 4315

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINK (CADD0) 53730 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262
 LINK WELL #: 2 RRCID -> 085730 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3190 - 3375

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINK, DEEP (MISS.-ELLENBURGER) 53731 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 DELANEY OIL AND GAS COMPANY 210850
 HEIRS, COOK WELL #: 2 RRCID -> 140102 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 4345 PERF. 4006 - 4016

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72

PLUGGED AND ABANDONED 03/26/2008

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPAN (BIG SALINE)		53826 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD							
ROLLO RESOURCES, LLC		726791													
SOSEBEE "A"		WELL #:		1		RRCID -> 114914		COMPL. DATE 12/07/1984		TOTAL DEPTH 5041		PERF. 4196 - 4204			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LIPAN (MARBLE FALLS)				53826 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD			
BIG STAR EXPLORATION				070442								
ADDISON-PERKINS				WELL #:	1	RRCID -> 134843	COMPL. DATE 02/15/1990	TOTAL DEPTH	5006	PERF. 4685	-	4757
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3	N	-0-			-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-			-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-			-0-
04	150 N	88	-0-	-62	-0-	88	3	N	-0-			-0-
05	124 N	64	-0-	-60	-0-	64	3	N	-0-			-0-
06	120 N	80	-0-	-40	-0-	80	3	N	-0-			-0-
07	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	3	N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-			-0-
*11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				841	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694					
STEWART-HOOD				WELL #:	3	RRCID -> 133858	COMPL. DATE 03/21/1990	TOTAL DEPTH 4950	PERF. 4221 - 4245
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____					04/09/2018 - P/A 04/09/18				
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

IVES, B.				WELL #:	1	RRCID -> 134852	COMPL. DATE 05/22/1990	TOTAL DEPTH 5030	PERF. 4212 - 4225
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2018 - P/A 04/10/18									
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LIPAN (MARBLE FALLS) //CONT.// 53826 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
 SUN-KEY OIL CO., INC. 829320
 PETREY, H. WELL #: 1 RRCID -> 081600 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4547 - 4957

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 STEWART-HOOD WELL #: 1 L RRCID -> 078269 COMPL. DATE 01/14/1978 TOTAL DEPTH 5171 PERF. 4246 - 4252

01	899	N	876	-0-	-23	-0-	876	3		N	-0-			-0-
02	784	N	771	-0-	-13	-0-	771	3		N	-0-			-0-
03	868	N	861	-0-	-7	-0-	861	3		N	-0-			-0-
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3		N	-0-			-0-
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3		N	-0-			-0-
06	840	N	837	-0-	-3	-0-	837	3		N	-0-			-0-
07	868	N	828	-0-	-40	-0-	828	3		N	-0-			-0-
08	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	3		N	-0-			-0-
09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3		N	-0-			-0-
10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3		N	-0-			-0-
11	900	N	797	-0-	-103	-0-	797	3		N	-0-			-0-
12	868	N	794	-0-	-74	-0-	794	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,255			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

XTO ENERGY INC. 945936
 CRAVENS WELL #: 1 RRCID -> 071128 COMPL. DATE 04/11/1977 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LIPAN (MARBLE FALLS)		//CONT.//		53826 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD				
9K INVESTMENTS LLC				988752									
KEY				WELL #:	1	RRCID -> 078250	COMPL. DATE 03/19/1978	TOTAL DEPTH	5111	PERF. 4414	-	4958	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		496 N	470	-0-	-26	-0-	470 3		N	-0-			19
02		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3		N	-0-			19
03		496 N	491	-0-	-5	-0-	491 3		N	-0-			19
04		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 3		N	-0-			19
05		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 3		N	-0-			19
06		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 3		N	-0-			19
07		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 3		N	-0-			19
08		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 3		N	-0-			19
09		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 3		N	-0-			19
10		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 3		N	-0-			19
11		510 N	447	-0-	-63	-0-	447 3		N	-0-			19
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
TOTAL GAS PROD:		6,436		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILSON HEIRS		WELL #:		2	RRCID -> 100798	COMPL. DATE 03/24/1982	TOTAL DEPTH	4915	PERF. 4700	-	4720		
01		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-		33	
02		28 N	22	-0-	-6	-0-	22 3		N	-0-		33	
03		31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3		N	-0-		33	
04		30 N	25	-0-	-5	-0-	25 1		N	-0-		33	
05		31 N	2	-0-	-29	-0-	2 3		N	-0-		33	
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		33	
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		33	
08		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		33	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33	
TOTAL GAS PROD:		106		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LIPAN (STRAWN)		53826 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HOOD			
ALARON ENERGY, INC.		010450									
HALBERT		WELL #:		1E	RRCID -> 070510	COMPL. DATE 01/02/1977	TOTAL DEPTH	5140	PERF. N/A		
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		62 N	1	-0-	-61	-0-	1 2		N	-0-	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT	-0-
07		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		3		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LIPAN (STRAWN) //CONT.// 53826 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOOD
 JERICO ENERGY, INC 432097
 DOSTER BRUCE WELL #: 1 RRCID -> 057807 COMPL. DATE 06/01/1973 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2869 - 0

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	14	-0-	-48 B	-0-	1 1	13 2	N	-0-			-0-
02	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	3 1	53 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									
03	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	4 1	83 2	N	-0-			-0-
04	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	4 1	79 2	N	-0-			-0-
05	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	3 1	63 2	N	-0-			-0-
06	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	4 1	78 2	N	-0-			-0-
07	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	3 1	70 2	N	-0-			-0-
08	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	3 1	67 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									
09	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	3 1	63 2	N	-0-			-0-
10	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	3 1	65 2	N	-0-			-0-
11	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	3 1	65 2	N	-0-			-0-
*12	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	3 1	67 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		803			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GUERRY GRADY WELL #: 2 RRCID -> 058173 COMPL. DATE 07/15/1973 TOTAL DEPTH 4093 PERF. N/A

01	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	6 1	129 2	N	-0-			-0-
02	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	6 1	119 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									
03	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	6 1	132 2	N	-0-			-0-
04	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	6 1	127 2	N	-0-			-0-
05	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	6 1	136 2	N	-0-			-0-
06	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	6 1	128 2	N	-0-			-0-
07	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	7 1	141 2	N	-0-			-0-
08	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	6 1	125 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									
09	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	6 1	121 2	N	-0-			-0-
10	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	6 1	120 2	N	-0-			-0-
11	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	6 1	118 2	N	-0-			-0-
*12	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	6 1	119 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,588			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CLAPP, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 110495 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 2714 - 2732

01	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	6 1	131 2	N	-0-			-0-
02	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	6 1	123 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									
03	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	6 1	137 2	N	-0-			-0-
04	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	6 1	133 2	N	-0-			-0-
05	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	7 1	138 2	N	-0-			-0-
06	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	6 1	133 2	N	-0-			-0-
07	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	7 1	138 2	N	-0-			-0-
08	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	6 1	133 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									
09	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	6 1	122 2	N	-0-			-0-
10	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	6 1	127 2	N	-0-			-0-
11	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	6 1	127 2	N	-0-			-0-
*12	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	7 1	152 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,669			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LIPAN (STRAWN)		//CONT.//		53826 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: HOOD								
JERICHO ENERGY, INC		//CONT.//		432097		RRCID -> 123911		COMPL. DATE 03/05/1987				TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2601 - 2686								
GUERRY, GRADY		WELL #:		6																
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	56	N	56	-0-	-0-	B	-0-		3	1	53	2	N	-0-					-0-	
02	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-		2	1	38	2	N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
03	42	N	42	-0-	-0-	B	-0-		2	1	40	2	N	-0-					-0-	
04	60	N	47	-0-	-13	B	-0-		2	1	45	2	N	-0-					-0-	
05	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-		1	1	30	2	N	-0-					-0-	
06	30	N	20	-0-	-10	B	-0-		1	1	19	2	N	-0-					-0-	
07	62	N	20	-0-	-42	B	-0-		1	1	19	2	N	-0-					-0-	
08	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-		3	1	64	2	N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
09	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-		2	1	39	2	N	-0-					-0-	
10	36	N	36	-0-	-0-	B	-0-		2	1	34	2	N	-0-					-0-	
11	60	N	40	-0-	-20	B	-0-		2	1	38	2	N	-0-					-0-	
*12	33	N	33	-0-	-0-	B	-0-		1	1	32	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:				473	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-											

REBEL ENERGY, LTD. ALDENHOVEN				696211	WELL #:	1	RRCID -> 057793	COMPL. DATE 01/19/1972	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 2729	-	0
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED					11/07/2018	-	P/A 11/07/18					
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

ALDENHOVEN				WELL #:	3	RRCID -> 058946	COMPL. DATE 05/09/1974	TOTAL DEPTH	3410	PERF. N/A
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0 A	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____					11/15/2018 - PLUGGED 11/15/18					
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LIPAN (STRAWN) //CONT.// 53826 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOOD
 REBEL ENERGY, LTD. //CONT.// 696211
 GREGG WELL #: 2 RRCID -> 060043 COMPL. DATE 08/28/1974 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	01 BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	01 BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/05/2018 - PLUGGED 11/05/18												
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

MILLINGTON SETH WELL #: 6 A RRCID -> 060907 COMPL. DATE 01/31/1975 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	01 BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	01 BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/30/2018 - PLUGGED 11/30/18												
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
 ALDENHOVEN WELL #: 1 RRCID -> 075169 COMPL. DATE 01/18/1977 TOTAL DEPTH 5151 PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	01 BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	01 BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

LIPAN (STRAWN) //CONT.// 53826 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOOD
 RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
 KAUFFMANN, ADOLPH WELL #: 9 RRCID -> 141356 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2309 - 2603

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SUN-KEY OIL CO., INC. 829320
 HALBERT WELL #: 2E RRCID -> 070511 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 5077 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HOOPER WELL #: 3E RRCID -> 070826 COMPL. DATE 02/13/1977 TOTAL DEPTH 5062 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2		N	-0-				-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	2		N	-0-				-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	31 N	4	-0-	-27	B	-0-	4	2		N	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
06	4 N	NO RPT	-0-	-4	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		12	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

LIPAN (STRAWN)		//CONT.//		53826 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: HOOD							
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964																	
ALDENHOVEN		WELL #:		2		RRCID -> 075170		COMPL. DATE 01/06/1977		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4556 - 4824							
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	248	N	247	-0-	-1	B	-0-		247	3			N	-0-					-0-
02	224	N	220	-0-	-4	B	-0-		220	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	B	-0-		248	3			N	-0-					-0-
04	240	N	231	-0-	-9	B	-0-		231	3			N	-0-					-0-
05	248	N	31	-0-	-217	B	-0-		31	3			N	-0-					-0-
06	240	N	156	-0-	-84	B	-0-		156	3			N	-0-					-0-
07	424	N	424	-0-	-0-	B	-0-		424	3			N	-0-					-0-
08	422	N	422	-0-	-0-	B	-0-		422	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															-0-
09	391	N	391	-0-	-0-	B	-0-		391	3			N	-0-					-0-
10	434	N	372	-0-	-62	B	-0-		372	3			N	-0-					-0-
11	420	N	345	-0-	-75	B	-0-		345	3			N	-0-					-0-
12	403	N	348	-0-	-55	B	-0-		348	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,435						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

STEWART-HOOD				WELL #:	1 U	RRCID -> 078268	COMPL. DATE 03/01/1978	TOTAL DEPTH	5171 PERF.	1698 -	1708
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WYOMING DIAMOND A LLC				945735									
ALDENHOVEN				WELL #:	2	RRCID ->	058745	COMPL. DATE	04/10/1974	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	N/A
01	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2	N	-0-	-0-			
02	224 N	198	-0-	-26 B	-0-	198	2	N	-0-	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2	N	-0-	-0-			
04	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2	N	-0-	-0-			
05	217 N	214	-0-	-3 B	-0-	214	2	N	-0-	-0-			
06	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2	N	-0-	-0-			
07	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2	N	-0-	-0-			
08	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2	N	-0-	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	210 N	202	-0-	-8 B	-0-	202	2	N	-0-	-0-			
*10	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2	N	-0-	-0-			
*11	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2	N	-0-	-0-			
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:				2,271	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

LIPAN (STRAWN)		//CONT.//		53826 500	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HOOD										
XTO ENERGY INC.				945936															
MARSHALL-LOFTIN TRACT 4		WELL #:		2	RRCID -> 071136		COMPL. DATE 04/09/1977		TOTAL DEPTH 5189		PERF. N/A								
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	671 N	671	-0-	-0- B	-0-		671	3				N	-0-					-0-	
02	321 N	321	-0-	-0- B	-0-		321	3				N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	91 N	91	-0-	-0- B	-0-		91	3				N	-0-					-0-	
04	660 N	229	-0-	-431 B	-0-		229	3				N	-0-					-0-	
05	341 N	270	-0-	-71 B	-0-		270	3				N	-0-					-0-	
06	501 N	501	-0-	-0- B	-0-		501	3				N	-0-					-0-	
07	920 N	920	-0-	-0- B	-0-		920	3				N	-0-					-0-	
08	616 N	616	-0-	-0- B	-0-		616	3				N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	510 N	424	-0-	-86 B	-0-		424	3				N	-0-					-0-	
10	806 N	396	-0-	-410 B	-0-		396	3				N	-0-					-0-	
11	600 N	387	-0-	-213 B	-0-		387	3				N	-0-					-0-	
12	434 N	393	-0-	-41 B	-0-		393	3				N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,219		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-													

MARSHALL-LOFTIN TRACT 2				WELL #:		4	RRCID -> 071137	COMPL. DATE 08/23/2005	TOTAL DEPTH	5195	PERF.	224 -	342
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FAULKNER, K. H.				WELL #:		1	RRCID -> 071330	COMPL. DATE 11/21/1976	TOTAL DEPTH 4207	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

LIPAN (STRAWN) //CONT.// 53826 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOOD
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BROOKSHIRE, BOBBY G. WELL #: 1 RRCID -> 072569 COMPL. DATE 03/24/1977 TOTAL DEPTH 4198 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

LITE (STRAWN) 53927 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
 BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 118204 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 1827 - 1831

01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-	-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-	-0-
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-	-0-
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2	N	-0-	-0-
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-	-0-
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-	-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-	-0-
08	124 N	86	-0-	-38	-0-	86	2	N	-0-	-0-
09	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	2	N	-0-	-0-
10	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2	N	-0-	-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD: 1,018										
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

BARNETT WELL #: 2 RRCID -> 119630 COMPL. DATE 12/30/1985 TOTAL DEPTH 1995 PERF. 1810 - 1829

01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-	-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-	-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-	-0-
04	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2	N	-0-	-0-
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-	-0-
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-	-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-	-0-
08	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2	N	-0-	-0-
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2	N	-0-	-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2	N	-0-	-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD: 488										
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

LITE (STRAWN) //CONT.// 53927 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 HANKS, CHRISTOPHER GLENN //CONT.// 354655
 BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 119631 COMPL. DATE 12/30/1985 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1809 - 1814

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
04	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2		N	-0-			-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
08	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2		N	-0-			-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		609			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

VINSON WELL #: 1 RRCID -> 120631 COMPL. DATE 03/25/1986 TOTAL DEPTH 1845 PERF. 1674 - 1695

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
04	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2		N	-0-			-0-
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-			-0-
09	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2		N	-0-			-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		115			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CYPRESS, ABBEY WELL #: 1 RRCID -> 142471 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 1825 - 1841

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			-0-
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-			-0-
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-			-0-
04	150 N	21	-0-	-129	-0-	21	2		N	-0-			-0-
05	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2		N	-0-			-0-
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-			-0-
07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-			-0-
08	496 N	321	-0-	-175	-0-	321	2		N	-0-			-0-
09	450 N	403	-0-	-47	-0-	403	2		N	-0-			-0-
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-			-0-
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,805			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

LITTLE CEDAR (UPPER STRAWN)				53950 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
PETEX				659782													
SWENSON "55"				WELL #:		2		RRCID -> 241788		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4270		PERF. 1966 - 1983	
M O				GAS INJECT. (I)		MONTHLY CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * C		COND		* * DISPOSITIONS		* * EOM	
ALLOW CODE				PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE) (-) UNDERAGE		AMT CODE AMT CODE		M		PROD		AMT CODE AMT CODE		BALANCE	
01 1395 N				722		-0- -673		-0- 722 2		N		-0-				-0-	
02 1288 N				917		-0- -371		-0- 917 2		N		-0-				-0-	
03 1028 N				1028		-0- -0-		-0- 1028 2		N		-0-				-0-	
04 729 N				729		-0- -0-		-0- 729 2		N		-0-				-0-	
05 1023 N				598		-0- -425		-0- 598 2		N		-0-				-0-	
06 990 N				838		-0- -152		-0- 838 2		N		-0-				-0-	
07 1241 N				1241		-0- -0-		-0- 1241 2		N		-0-				-0-	
08 1119 N				1119		-0- -0-		-0- 1119 2		N		-0-				-0-	
09 892 N				892		-0- -0-		-0- 892 2		N		-0-				-0-	
10 1240 N				971		-0- -269		-0- 971 2		N		-0-				-0-	
11 1080 N				938		-0- -142		-0- 938 2		N		-0-				-0-	
12 930 N				924		-0- -6		-0- 924 2		N		-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:				10,917				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VICK, FLOYD RAY				WELL #:	5	RRCID -> 258918	COMPL.	DATE 08/08/2010	TOTAL	DEPTH	2500	PERF.	2228 -	2232
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	2	34	9	N	31		120
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	1	2	3	9	N	3		123
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	2	3	9	N	3		126
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	7	2	25	9	N	23	56 1	93
05	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-		93
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-		93
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		93
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		93
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		93
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		93
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		93
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		93
TOTAL GAS PROD:				80	TOTAL CONDENSATE PROD:				60					

LITTLE CEDAR (STRAWN) EASTLAND OPERATING, L.L.C. KNOX, W. D.				53950 500 239726	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS			
				WELL #:	1	RRCID -> 233618	COMPL. DATE 07/14/1977	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2822 - 2838		
01	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	2	N	-0-		-0-	
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	2	N	-0-		-0-	
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-		-0-	
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-		-0-	
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-		-0-	
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-		-0-	
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-		-0-	
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-		-0-	
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-		-0-	
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-		-0-	
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		-0-	
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:				421	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

LITTLE CEDAR (STRAWN)		//CONT.//		53950 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726								
KNOX, W. D.		WELL #:		2	RRCID -> 233622		COMPL. DATE 10/13/1978		TOTAL DEPTH		3000 PERF. 1726 - 1742	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-		-0-
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	26	2		N	-0-		-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-		-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-		-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-		-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-		-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-		-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-		-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-		-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-		-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-		-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		405				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KNOX, W. D.		WELL #:		3	RRCID -> 233623		COMPL. DATE 03/26/1979		TOTAL DEPTH		3306 PERF. 2809 - 2836	
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-		-0-
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	26	2		N	-0-		-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-		-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-		-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-		-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-		-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-		-0-
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-		-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-		-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-		-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-		-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		414				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KNOX, W. D.		WELL #:		4	RRCID -> 233625		COMPL. DATE 05/21/1979		TOTAL DEPTH		3355 PERF. 2020 - 2032	
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-		-0-
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	26	2		N	-0-		-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-		-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-		-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-		-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-		-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-		-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-		-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-		-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-		-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-		-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		405				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LITTLE CEDAR (STRAWN) //CONT.// 53950 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
 KNOX, W. D. WELL #: 5 RRCID -> 233634 COMPL. DATE 12/19/1977 TOTAL DEPTH 3018 PERF. 2139 - 2149

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	93 N	38	-0-	-55	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
09	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		795			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

LITTLE LONGHORN (MORRIS) 54026 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
 ARBEN OIL, INC. 028802
 GRIFFIS, T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 091233 COMPL. DATE 11/19/1980 TOTAL DEPTH 2298 PERF. 2188 - 2192

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

GRIFFIS, T. 125943 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2178 - 2184

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

LITTLE SANDY (RANGER SAND)
 BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.
 RUSH, R. L. (A)

54080 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 105675
 WELL #: 3AB RRCID -> 120391 COMPL. DATE 01/02/1986 TOTAL DEPTH 4199 PERF. 3668 - 3673

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
08	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	2		N	-0-			-0-
09	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2		N	-0-			-0-
*10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
*11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		115			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

LOCKER (DUFFER)
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.
 GLENN

54290 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 806190
 WELL #: 1 RRCID -> 123108 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 3036 - 3060

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	15 N	12	-0-	-3	-0-	12	3		N	-0-			-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	3		N	-0-			-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-			-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3		N	-0-			-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-			-0-
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-			-0-
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3		N	-0-			-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-			-0-
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3		N	-0-			-0-
12	12 N	7	-0-	-5	-0-	7	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		180			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

RENFRO

54290 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 806190
 WELL #: 1 RRCID -> 142621 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2912 - 2920

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-			-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3		N	-0-			-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-			-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-			-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3		N	-0-			-0-
*12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		346			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

LOCKER (DUFFER)			//CONT.//		54290 500	ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: BROWN				
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.			//CONT.//		806190											
RENFRO			WELL #:		2	RRCID -> 142624		COMPL. DATE 08/20/1992		TOTAL	DEPTH	2990	PERF. 2914 -	2920		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		93 N	73	-0-	-20	-0-	73 3				N	-0-			34	
02		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3				N	-0-			34	
03		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3				N	-0-			34	
04		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3				N	-0-			34	
05		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3				N	-0-			34	
06		90 N	64	-0-	-26	-0-	62 3		2	9	N	-0-	2		36	
07		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3				N	-0-			36	
08		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3				N	-0-			36	
09		60 N	47	-0-	-13	-0-	47 3				N	-0-			36	
10		62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3				N	-0-			36	
11		60 N	38	-0-	-22	-0-	38 3				N	-0-			36	
*12		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3				N	-0-			36	
TOTAL GAS PROD:			807				TOTAL CONDENSATE PROD:			2						

LOKEY (ATOKA 1250)				54443 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD				
ROLLO RESOURCES, LLC				726791										
HARRISON				WELL #:		6	RRCID -> 135860		COMPL. DATE 09/20/1990		TOTAL DEPTH		1518 PERF. 1382 - 1412	
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-				-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-				-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-				-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-				-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-				-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				37		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HARRISON				WELL #:	5	RRCID -> 136595	COMPL. DATE 10/10/1990	TOTAL DEPTH	1460	PERF. 1397 - 1401	
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-	-0-	
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-	-0-	
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-	-0-	
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-	-0-	
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-	-0-	
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-	-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:				55	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

MORGAN				WELL #:	4	RRCID -> 153001	COMPL. DATE 11/08/1994	TOTAL DEPTH	1590	PERF.	1312	-	1326
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LONE CAMP (ATOKA CONGLOMERATE)				54580 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
G & F OIL, INC.				292000						
CARTER				WELL #:	2	RRCID -> 166172	COMPL. DATE 05/14/2014	TOTAL DEPTH	3702	PERF. 3628 - 3702
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

 LONE CAMP (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 54580 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 G & F OIL, INC. //CONT.// 292000
 CARTER WELL #: 3 RRCID -> 167858 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 3767 PERF. 3704 - 3718

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	120 N	87	-0-	-33	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		987		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

 CARTER 1A WELL #: 1 RRCID -> 168410 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 4263 PERF. 3834 - 3926

01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					15
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					15
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					15
04	180 N	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					15
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					15
06	180 N	141	-0-	-39	-0-	141	2			N	-0-					15
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					15
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					15
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					15
10	155 N	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-					15
11	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					15
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					15
TOTAL GAS PROD:		1,614		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

 CARTER WELL #: 4 RRCID -> 169904 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4100 - 4106

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

LONE CAMP (ATOKA CONGLOMERATE)		//CONT.//		54580 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
G & F OIL, INC.		//CONT.//		292000								
MCCHAMBERS		WELL #:		1	RRCID -> 201678		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH		4285 PERF. 4094 - 4109	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCCHAMBERS		WELL #:		2	RRCID -> 201915		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH		4285 PERF. 3982 - 3988	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LONE CAMP (BEND CONGLOMERATE)				54580 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO		
ATTIS OPERATING INC.				036637								
MCDONALD, BEULAH, -B-				WELL #:		1	RRCID -> 017931	COMPL. DATE 05/04/1961	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 3973	- 4118
01	829 N	829	-0-	-0-	B	-0-	829	3	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	269	-0-	269	B	269	269	3	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	720	-0-	720	B	989	720	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				989								
09	14B2 EXT	633	-0-	633	B	1622	633	3	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	668	-0-	668	B	2290	668	3	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	591	-0-	591	B	2881	591	3	N	-0-		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	2881			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				3,710		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

LONE CAMP (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 54580 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
 ATTIS OPERATING INC. //CONT.// 036637
 MCDONALD, BEULAH WELL #: 1 RRCID -> 017943 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 4239 PERF. 3532 - 3537

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
02	49 N	725	-0-	676 B	676	725 3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	676												
03	70 N	725	-0-	655 B	1331	725 3			N	-0-					-0-
04	1715 N	384	-0-	-1331 B	-0-	384 3			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
07	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83 3			N	-0-					-0-
08	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-												
*09	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 3			N	-0-					-0-
*10	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 3			N	-0-					-0-
*11	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 3			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,718		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 DEWITT WELL #: 1A RRCID -> 017939 COMPL. DATE 01/14/1961 TOTAL DEPTH 4377 PERF. 4044 - 4069

01	558 N	393	-0-	-165 B	-0-	393 3			N	-0-					-0-
02	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608 3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-												
03	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690 3			N	-0-					-0-
04	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417 3			N	-0-					-0-
05	682 N	315	-0-	-367 B	-0-	315 3			N	-0-					-0-
06	660 N	246	-0-	-414 B	-0-	246 3			N	-0-					-0-
07	434 N	261	-0-	-173 B	-0-	261 3			N	-0-					-0-
08	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437 3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-												
09	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 3			N	-0-					-0-
10	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 3			N	-0-					-0-
11	420 N	337	-0-	-83 B	-0-	337 3			N	-0-					-0-
*12	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,666		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SMITH-DEWITT WELL #: 1 U RRCID -> 053239 COMPL. DATE 06/29/1959 TOTAL DEPTH 4660 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

LONE CAMP (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 54580 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
 CHASTAIN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 055017 COMPL. DATE 03/09/1973 TOTAL DEPTH 4013 PERF. N/A

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		527 N	338	-0-	-189 B	-0-	338 3			N	-0-					-0-
02		392 N	352	-0-	-40 B	-0-	352 3			N	-0-					-0-
03	01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-												
03		527 N	437	-0-	-90 B	-0-	437 3			N	-0-					-0-
04		506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506 3			N	-0-					-0-
05		639 N	639	-0-	-0- B	-0-	639 3			N	-0-					-0-
06		473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473 3			N	-0-					-0-
07		527 N	455	-0-	-72 B	-0-	455 3			N	-0-					-0-
08		651 N	518	-0-	-133 B	-0-	518 3			N	-0-					-0-
09	01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-												
09		480 N	335	-0-	-145 B	-0-	335 3			N	-0-					-0-
10		465 N	382	-0-	-83 B	-0-	382 3			N	-0-					-0-
11		510 N	396	-0-	-114 B	-0-	396 3			N	-0-					-0-
12		341 N	304	-0-	-37 B	-0-	304 3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,135		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

LONE CAMP (MARBLE FALLS) 54580 599 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 ATTIS OPERATING INC. 036637
 MITCHELL C SW WELL #: 1 RRCID -> 204789 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 4537 PERF. 4461 - 4516

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3			N	-0-					-0-
02		76 X	76	-0-	-0-	-0-	76 3			N	-0-					-0-
03		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3			N	-0-					-0-
04		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3			N	-0-					-0-
05		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3			N	-0-					-0-
06		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3			N	-0-					-0-
07		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3			N	-0-					-0-
08		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3			N	-0-					-0-
*09		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3			N	-0-					-0-
*10		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3			N	-0-					-0-
*11		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3			N	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		914		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

NAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 209994 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 4558 PERF. 4508 - 4517

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 3			N	-0-					-0-
02		509 X	509	-0-	-0-	-0-	509 3			N	-0-					-0-
03		595 X	595	-0-	-0-	-0-	595 3			N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,699		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

LONE CAMP (MARBLE FALLS) //CONT.// 54580 599 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 ATTIS OPERATING INC. //CONT.// 036637
 MITCHELL, C. -18- WELL #: 1 RRCID -> 212005 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 4511 PERF. 4096 - 4114

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3		N	-0-			-0-
02	828 X	828	-0-	-0-	-0-	828	3		N	-0-			-0-
03	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3		N	-0-			-0-
04	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	3		N	-0-			-0-
05	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	3		N	-0-			-0-
06	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	3		N	-0-			-0-
07	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3		N	-0-			-0-
08	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3		N	-0-			-0-
*09	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3		N	-0-			-0-
*10	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	3		N	-0-			-0-
*11	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,554		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
 WHARTON 2-21 WELL #: 2 RRCID -> 183592 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4270 - 4276

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-			14
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-			14
03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-			14
04	420 N	386	-0-	-34	-0-	386	2		N	-0-			14
05	465 N	391	-0-	-74	-0-	391	2		N	-0-			14
06	450 N	434	-0-	-16	-0-	434	2		N	-0-			14
07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2		N	-0-			14
08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-			14
09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-			14
10	434 N	407	-0-	-27	-0-	407	2		N	-0-			14
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-			14
12	465 N	301	-0-	-164	-0-	301	2		N	-0-			14
TOTAL GAS PROD:		5,064		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WHARTON 3-16 WELL #: 1 RRCID -> 185533 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 4383 PERF. 4068 - 4072

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			52
02	140 N	97	-0-	-43	-0-	97	2		N	-0-			52
03	124 N	78	-0-	-46	-0-	78	2		N	-0-			52
04	120 N	94	-0-	-26	-0-	94	2		N	-0-			52
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			52
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2		N	-0-			52
07	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2		N	-0-			52
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			52
09	90 N	43	-0-	-47	-0-	43	2		N	-0-			52
10	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	2		N	-0-			52
11	120 N	52	-0-	-68	-0-	52	2		N	-0-			52
*12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			52
TOTAL GAS PROD:		1,029		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LONE CAMP (MARBLE FALLS)		//CONT.//		54580 599	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
QUEST PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		684629								
WHARTON 2-21		WELL #:		7	RRCID -> 237138		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH		4352 PERF. 4207 - 4293	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-		4
02	84	N	53	-0-	-31	-0-	53 2		N	-0-		4
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	65 2		N	-0-		4
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44 2		N	-0-		4
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-		4
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58 2		N	-0-		4
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-		4
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54 2		N	-0-		4
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58 2		N	-0-		4
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53 2		N	-0-		4
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53 2		N	-0-		4
*12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-		4
TOTAL GAS PROD:			717		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LONE CAMP (STRAWN)				54580 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO		
DALLAS PRODUCTION, INC.				197690								
BIRDWELL				WELL #:		1R	RRCID -> 163113	COMPL. DATE 05/01/1997	TOTAL DEPTH	4355	PERF. 2294 -	2420
01	527	N	352	-0-	-175	-0-	352	3	N	-0-		-0-
02	448	N	384	-0-	-64	-0-	384	3	N	-0-		-0-
03	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	3	N	-0-		-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3	N	-0-		-0-
05	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	3	N	-0-		-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3	N	-0-		-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3	N	-0-		-0-
08	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	3	N	-0-		-0-
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3	N	-0-		-0-
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3	N	-0-		-0-
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3	N	-0-		-0-
*12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,386		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LONE CAMP (600)			54580 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
SWG PIPELINE, L.L.C.			833332									
MARSDEN			WELL #:		1		RRCID -> 095784		COMPL. DATE 06/24/1968		TOTAL DEPTH 652 PERF. 566 - 575	
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LONE CAMP (600)		//CONT.//		54580 900	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
SWG PIPELINE, L.L.C.		//CONT.//		833332								
LONG, C.B.		WELL #:		14	RRCID -> 095786		COMPL. DATE 12/22/1970		TOTAL DEPTH		565 PERF.	512 - 528
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LONG, C.B.		WELL #:		9	RRCID -> 095787		COMPL. DATE 06/02/1981		TOTAL DEPTH		560 PERF.	507 - 524
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LONG, C.B.		WELL #:		1	RRCID -> 095788		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH		590 PERF.	520 - 540
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LONE CAMP (600)		//CONT.//		54580 900	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO							
SWG PIPELINE, L.L.C.		//CONT.//		833332												
LONG, C.B.		WELL #:		7	RRCID -> 095789		COMPL. DATE 06/02/1981		TOTAL DEPTH		560	PERF.	505	-	512	
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG, C.B.				WELL #:	2	RRCID -> 095790	COMPL. DATE 06/02/1981	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	522 -	528
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG, C. B.			WELL #:	16	RRCID -> 121056	COMPL. DATE 07/28/1971	TOTAL DEPTH	3975 PERF.	520 -	544
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONE CAMP (600)		//CONT.//		54580 900	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
SWG PIPELINE, L.L.C.		//CONT.//		833332											
LONG, C. B.-C-		WELL #:		19	RRCID -> 137457		COMPL. DATE 10/24/1990		TOTAL DEPTH		647 PERF.	525 -	548		
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG, C. B.-B-		WELL #:		18	RRCID -> 137464		COMPL. DATE 11/02/1990		TOTAL DEPTH		650 PERF.	528 - 540
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG, C. B.-A-		WELL #:		17	RRCID -> 137474		COMPL. DATE 10/24/1990		TOTAL DEPTH		635 PERF.	527 - 545
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONE CAMP, NW. (CONGL.) 54583 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 ATTIS OPERATING INC. 036637
 101 RANCH WELL #: 1702 RRCID -> 212214 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 4528 PERF. 4480 - 4488

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			-0-
02	58 X	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-			-0-
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-			-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			-0-
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			-0-
*09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
*10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			-0-
*11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		699			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WHARTON WELL #: 2D RRCID -> 226267 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 1614 - 1639

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
 CARTER 7-40 WELL #: 1 RRCID -> 168423 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 4095 PERF. 3888 - 3894

01	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1762	2	182	9	Y	165	165	1	-0-
02	1848 N	1443	-0-	-405	-0-	1443	2			Y	-0-			-0-
03	1891 N	1495	-0-	-396	-0-	1495	2			Y	-0-			-0-
04	1890 N	1634	-0-	-256	-0-	1634	2			Y	-0-			-0-
05	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			Y	-0-			-0-
06	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			Y	-0-			-0-
07	1674 N	1557	-0-	-117	-0-	1557	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	1197	-0-	1197	1197	1197	2			Y	-0-			-0-
09	2623 N	1426	-0-	-1197	-0-	1426	2			Y	-0-			-0-
10	1550 N	1266	-0-	-284	-0-	1266	2			Y	-0-			-0-
11	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			Y	-0-			-0-
12	1488 N	1105	-0-	-383	-0-	1105	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,647			TOTAL CONDENSATE PROD:		165							

LONE CAMP, NW. (CONGL.)		//CONT.//		54583 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
CHOLLA PETROLEUM, INC.		//CONT.//		150683										
CITORI CARTER		WELL #:		1	RRCID -> 216260		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3865 - 3871			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	840 N	840	-0-	-0-	-0-		840	2		N	-0-			-0-
02	756 N	658	-0-	-98	-0-		658	2		N	-0-			-0-
03	558 N	503	-0-	-55	-0-		503	2		N	-0-			-0-
04	521 N	521	-0-	-0-	-0-		521	2		N	-0-			-0-
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			-0-
06	480 N	439	-0-	-41	-0-		439	2		N	-0-			-0-
07	527 N	109	-0-	-418	-0-		109	2		N	-0-			-0-
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-		318	2		N	-0-			-0-
09	728 N	728	-0-	-0-	-0-		728	2		N	-0-			-0-
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-		316	2		N	-0-			-0-
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-		462	2		N	-0-			-0-
12	744 N	723	-0-	-21	-0-		723	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,617		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CUMMING COMPANY, INC. THE		194204										
101 RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 199774		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 4080		PERF. 3863 - 3883	
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2		Y	-0-		-0-
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2		Y	-0-		-0-
03	434 N	407	-0-	-27	-0-	407	2		Y	-0-		-0-
04	420 N	388	-0-	-32	-0-	388	2		Y	-0-		-0-
05	434 N	85	-0-	-349	-0-	85	2		Y	-0-		-0-
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-				Y	-0-		-0-
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,773		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

101 RANCH		WELL #:		3	RRCID -> 212094		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 4080		PERF. 3894 - 4014	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LONE CAMP, NW. (CONGL.) //CONT.// 54583 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
 101 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 272936 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3592 - 3608

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

IMPERATOR OPERATING, LLC 423125
 ARROTT WELL #: 1 RRCID -> 144539 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3672 - 3677

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
 MARINER WELL #: 1 RRCID -> 169079 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3790 - 3805

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
PLUGGED AND ABANDONED		05/10/2004										
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LONE CAMP, NW. (CONGL.) //CONT.// 54583 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 CARTER "53" WELL #: 1 RRCID -> 148492 COMPL. DATE 03/06/1994 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 3851 - 3906

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARTER "23" WELL #: 1 RRCID -> 148783 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 3678 - 3713

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TRACER OPERATING, INC. 863965
 DODSON'S PRAIRIE WELL #: 1 RRCID -> 200225 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3868 - 3882

01	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
02	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
03	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
04	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
05	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
06	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
07	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
08	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
09	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
10	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
11	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
*12	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		18,244				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LONE CAMP, WEST (CONGL) HANKS, CHRISTOPHER GLENN TURNER										54586 500 354655	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
										WELL #: 1	RRCID -> 069800	COMPL. DATE 01/15/1977	TOTAL DEPTH 4300	PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1550 N	1483	-0-	-67	-0-	1483 2			N	-0-					58
02		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 2			N	-0-					58
03		1333 N	1204	-0-	-129	-0-	1204 2			N	-0-					58
04		1440 N	1124	-0-	-316	-0-	1124 2			N	-0-					58
05		1395 N	1091	-0-	-304	-0-	1091 2			N	-0-					58
06		1170 N	1067	-0-	-103	-0-	1067 2			N	-0-					58
07		1147 N	1117	-0-	-30	-0-	1117 2			N	-0-					58
08		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294 2			N	-0-					58
09		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254 2			N	-0-					58
10		1116 N	1004	-0-	-112	-0-	1004 2			N	-0-					58
11		1260 N	1050	-0-	-210	-0-	1050 2			N	-0-					58
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					58
TOTAL GAS PROD:										12,958		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

PITCOCK, INC. WATSON, ROSS F.										665870						
										WELL #: 1	RRCID -> 041916	COMPL. DATE 02/14/1967	TOTAL DEPTH 4332	PERF. N/A		
01		531 N	531	-0-	-0-	-0-	102 1	429 2		N	-0-					14
02		560 N	490	-0-	-70	-0-	91 1	399 2		N	-0-					14
03		620 N	508	-0-	-112	-0-	112 1	396 2		N	-0-					14
04		510 N	467	-0-	-43	-0-	104 1	363 2		N	-0-					14
05		558 N	408	-0-	-150	-0-	85 1	323 2		N	-0-					14
06		480 N	139	-0-	-341	-0-	30 1	109 2		N	-0-					14
07		496 N	262	-0-	-234	-0-	59 1	203 2		N	-0-					14
08		403 N	175	-0-	-228	-0-	41 1	134 2		N	-0-					14
09		181 N	181	-0-	-0-	-0-	46 1	135 2		N	-0-					14
10		248 N	191	-0-	-57	-0-	53 1	138 2		N	-0-					14
11		180 N	120	-0-	-60	-0-	31 1	89 2		N	-0-					14
12		186 N	113	-0-	-73	-0-	31 1	82 2		N	-0-					14
TOTAL GAS PROD:										3,585		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

WATSON, GLENN										WELL #: 1	RRCID -> 044019	COMPL. DATE 03/10/1967	TOTAL DEPTH 4237	PERF. N/A		
01		279 N	216	-0-	-63	-0-	42 1	174 2		N	-0-					-0-
02		224 N	205	-0-	-19	-0-	38 1	167 2		N	-0-					-0-
03		248 N	195	-0-	-53	-0-	43 1	152 2		N	-0-					-0-
04		210 N	191	-0-	-19	-0-	43 1	148 2		N	-0-					-0-
05		217 N	172	-0-	-45	-0-	36 1	136 2		N	-0-					-0-
06		180 N	179	-0-	-1	-0-	39 1	140 2		N	-0-					-0-
07		216 N	216	-0-	-0-	-0-	49 1	167 2		N	-0-					-0-
08		200 N	200	-0-	-0-	-0-	47 1	153 2		N	-0-					-0-
09		180 N	178	-0-	-2	-0-	45 1	133 2		N	-0-					-0-
10		217 N	158	-0-	-59	-0-	44 1	114 2		N	-0-					-0-
11		180 N	177	-0-	-3	-0-	46 1	131 2		N	-0-					-0-
12		186 N	180	-0-	-6	-0-	49 1	131 2		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:										2,267		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

LONE CAMP, WEST (CONGL)		//CONT.//		54586 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
PITCOCK, INC.		//CONT.//		665870										
WATSON, ROSS -A-		WELL #:		1	RRCID -> 057442		COMPL. DATE 11/13/1973		TOTAL	DEPTH	4082	PERF.	N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	87	1	364	2	N	-0-			18
02	504 N	415	-0-	-89	-0-	77	1	338	2	N	-0-			18
03	558 N	366	-0-	-192	-0-	81	1	285	2	N	-0-			18
04	450 N	203	-0-	-247	-0-	45	1	158	2	N	-0-			18
05	465 N	352	-0-	-113	-0-	73	1	279	2	N	-0-			18
06	360 N	133	-0-	-227	-0-	29	1	104	2	N	-0-			18
07	237 N	237	-0-	-0-	-0-	53	1	184	2	N	-0-			18
08	341 N	77	-0-	-264	-0-	18	1	59	2	N	-0-			18
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	47	1	138	2	N	-0-			18
10	248 N	167	-0-	-81	-0-	46	1	121	2	N	-0-			18
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	15	1	44	2	N	-0-			18
12	186 N	112	-0-	-74	-0-	31	1	81	2	N	-0-			18
TOTAL GAS PROD:		2,757			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

WATSON, GLEN "A"				WELL #:	RRCID -> 066887	COMPL. DATE 05/26/1976	TOTAL DEPTH	4052	PERF.	N/A
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			17
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			17
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			17
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			17
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			17
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			17
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			17
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17	7	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				10/15/2015						
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WATSON GLEN				WELL #:	2	RRCID -> 070043	COMPL.	DATE 12/12/1976	TOTAL	DEPTH	4050	PERF.	N/A
01	558 N	467	-0-	-91	-0-	90	1	377	2	N	-0-		43
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	90	1	393	2	N	-0-		43
03	558 N	413	-0-	-145	-0-	91	1	322	2	N	-0-		43
04	450 N	398	-0-	-52	-0-	89	1	309	2	N	-0-		43
05	527 N	371	-0-	-156	-0-	77	1	294	2	N	-0-		43
06	390 N	363	-0-	-27	-0-	79	1	284	2	N	-0-		43
07	403 N	374	-0-	-29	-0-	84	1	290	2	N	-0-		43
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	87	1	285	2	N	-0-		43
09	360 N	340	-0-	-20	-0-	86	1	254	2	N	-0-		43
10	372 N	225	-0-	-147	-0-	62	1	163	2	N	-0-		43
11	360 N	204	-0-	-156	-0-	53	1	151	2	N	-0-		43
12	341 N	251	-0-	-90	-0-	69	1	182	2	N	-0-		43
TOTAL GAS PROD:			4,261	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LONE CAMP, WEST (CONGL)		//CONT.//		54586 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO										
PITCOCK, INC.		//CONT.//		665870															
WATSON ROSS		WELL #:		2	RRCID -> 070044		COMPL. DATE 11/16/1976		TOTAL DEPTH		4200 PERF. N/A								
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	310 N	267	-0-	-43	-0-		51	1	216	2	N		-0-					28	
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-		48	1	212	2	N		-0-					28	
03	310 N	245	-0-	-65	-0-		54	1	191	2	N		-0-					28	
04	270 N	240	-0-	-30	-0-		54	1	186	2	N		-0-					28	
05	279 N	246	-0-	-33	-0-		51	2	195	3	N		-0-					28	
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-		70	1	250	2	N		-0-					28	
07	248 N	218	-0-	-30	-0-		49	1	169	2	N		-0-					28	
08	248 N	243	-0-	-5	-0-		57	1	186	2	N		-0-					28	
09	300 N	229	-0-	-71	-0-		58	1	171	2	N		-0-					28	
10	217 N	201	-0-	-16	-0-		56	1	145	2	N		-0-					28	
11	240 N	197	-0-	-43	-0-		51	1	146	2	N		-0-					28	
12	248 N	197	-0-	-51	-0-		54	1	143	2	N		-0-					28	
TOTAL GAS PROD:		2,863				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

LONESOME DUFFER (DUFFER)				54647 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO				
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563										
COPELAND RANCH "A"				WELL #:	3	RRCID -> 189438	COMPL. DATE	05/10/2002	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3864	-	3924	
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	N	-0-				78
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2	N	-0-				78
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2	N	-0-				78
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2	N	-0-				78
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2	N	-0-				78
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2	N	-0-				78
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2	N	-0-				78
08	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	2	N	-0-				78
09	330	N	247	-0-	-83	-0-	247	2	N	-0-				78
10	341	N	264	-0-	-77	-0-	264	2	N	-0-				78
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2	N	-0-				78
12	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2	N	-0-				78
TOTAL GAS PROD:				3,715	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

COPELAND RANCH "B"				WELL #:	1	RRCID -> 189442	COMPL. DATE 05/20/2002	TOTAL DEPTH	3955	PERF. 3854	-	3880
01	713	N	608	-0-	-105	-0-	608	2	N	-0-		-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2	N	-0-		-0-
03	837	N	350	-0-	-487	-0-	350	2	N	-0-		-0-
04	600	N	432	-0-	-168	-0-	432	2	N	-0-		-0-
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2	N	-0-		-0-
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2	N	-0-		-0-
07	434	N	44	-0-	-390	-0-	44	2	N	-0-		-0-
08	868	N	843	-0-	-25	-0-	843	2	N	-0-		-0-
09	540	N	52	-0-	-488	-0-	52	2	N	-0-		-0-
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2	N	-0-		-0-
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2	N	-0-		-0-
*12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				6,294	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

LONESOME DUFFER (DUFFER)		//CONT.//		54647 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563												
STUART, J. N. "A"		WELL #:		23	RRCID -> 189462		COMPL. DATE 06/10/2002		TOTAL	DEPTH	4100	PERF.	3746	-	3790	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	186 N	71	-0-	-115	-0-	71	2			N	-0-					79
02	140 N	85	-0-	-55	-0-	85	2			N	-0-					79
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					79
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					79
05	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					79
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					79
07	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					79
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					79
09	180 N	151	-0-	-29	-0-	151	2			N	-0-					79
10	186 N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					79
11	150 N	62	-0-	-88	-0-	62	2			N	-0-					79
12	155 N	59	-0-	-96	-0-	59	2			N	-0-					79
TOTAL GAS PROD:		1,391				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COPELAND RANCH "A"			WELL #:		5	RRCID ->	194163	COMPL. DATE	01/03/2003	TOTAL DEPTH	4243	PERF.	3910	-	3993
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	114	-0-	114	114	114	2	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	101	-0-	101	215	101	2	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	62	-0-	62	277	62	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			277		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

COPELAND RANCH "A"				WELL #:	7	RRCID ->	198066	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	3920	PERF.	3540	-	3660
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-					58
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-					58
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-					58
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-					58
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2	N	-0-					58
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-					58
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-					58
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-					58
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-					58
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-					58
11	90	N	26	-0-	-64	-0-	26	2	N	-0-					58
12	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	2	N	-0-					58
TOTAL GAS PROD:				1,082		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

LONESOME DUFFER (DUFFER)		//CONT.//		54647 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563												
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		2	RRCID -> 200326		COMPL. DATE 07/17/2001		TOTAL	DEPTH	4258	PERF.	3854	-	3898	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	465 N	359	-0-	-106	-0-	359	2			N	-0-					-0-
02	420 N	419	-0-	-1	-0-	419	2			N	-0-					-0-
03	434 N	373	-0-	-61	-0-	373	2			N	-0-					-0-
04	360 N	335	-0-	-25	-0-	335	2			N	-0-					-0-
05	465 N	406	-0-	-59	-0-	406	2			N	-0-					-0-
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
08	403 N	364	-0-	-39	-0-	364	2			N	-0-					-0-
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
12	465 N	358	-0-	-107	-0-	358	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,818				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COPELAND RANCH "A"				WELL #:	10	RRCID -> 203517	COMPL. DATE 06/20/2004	TOTAL DEPTH	4260	PERF. 3960	- 3990
01	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	2	N	-0-	-0-
02	476	N	447	-0-	-29	-0-	447	2	N	-0-	-0-
03	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	2	N	-0-	-0-
04	480	N	466	-0-	-14	-0-	466	2	N	-0-	-0-
05	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	2	N	-0-	-0-
06	480	N	461	-0-	-19	-0-	461	2	N	-0-	-0-
07	496	N	454	-0-	-42	-0-	454	2	N	-0-	-0-
08	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	2	N	-0-	-0-
09	450	N	442	-0-	-8	-0-	442	2	N	-0-	-0-
10	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	2	N	-0-	-0-
11	450	N	428	-0-	-22	-0-	428	2	N	-0-	-0-
12	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			5,509	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

COPELAND RANCH "A"				WELL #:	12	RRCID ->	209993	COMPL. DATE	01/30/2005	TOTAL DEPTH	4082	PERF.	3920	-	3960	
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-				-0-	
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-				-0-	
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-				-0-	
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-				-0-	
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-				-0-	
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-				-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				-0-	
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-				-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:				83	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

LONESOME DUFFER (DUFFER)		//CONT.//		54647 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563												
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		14	RRCID -> 211954		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH		4076	PERF. 3884 - 3944				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
02	644 N	579	-0-	-65	-0-	579	2			N	-0-					-0-
03	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
04	600 N	543	-0-	-57	-0-	543	2			N	-0-					-0-
05	651 N	636	-0-	-15	-0-	636	2			N	-0-					-0-
06	720 N	610	-0-	-110	-0-	610	2			N	-0-					-0-
07	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
08	651 N	569	-0-	-82	-0-	569	2			N	-0-					-0-
09	600 N	461	-0-	-139	-0-	461	2			N	-0-					-0-
10	589 N	409	-0-	-180	-0-	409	2			N	-0-					-0-
11	540 N	262	-0-	-278	-0-	262	2			N	-0-					-0-
12	465 N	293	-0-	-172	-0-	293	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,305				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COPELAND RANCH "A"				WELL #:	15	RRCID ->	221261	COMPL. DATE	01/18/2006	TOTAL DEPTH	4060	PERF.	3910 -	3950
01	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	-0-	1523	2	N	-0-				-0-
02	1456 N	868	-0-	-588	-0-	-0-	868	2	N	-0-				-0-
03	2356 N	994	-0-	-1362	-0-	-0-	994	2	N	-0-				-0-
04	1470 N	899	-0-	-571	-0-	-0-	899	2	N	-0-				-0-
05	961 N	875	-0-	-86	-0-	-0-	875	2	N	-0-				-0-
06	960 N	887	-0-	-73	-0-	-0-	887	2	N	-0-				-0-
07	930 N	841	-0-	-89	-0-	-0-	841	2	N	-0-				-0-
08	868 N	749	-0-	-119	-0-	-0-	749	2	N	-0-				-0-
09	900 N	600	-0-	-300	-0-	-0-	600	2	N	-0-				-0-
10	837 N	567	-0-	-270	-0-	-0-	567	2	N	-0-				-0-
11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	-0-	722	2	N	-0-				-0-
*12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	-0-	683	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			10,208			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

JACKSON "89"				WELL #:	2	RRCID -> 227575	COMPL. DATE 04/01/2007	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 3962 - 4052
01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2	N	-0-	-0-
02	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2	N	-0-	-0-
03	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2	N	-0-	-0-
04	780 N	777	-0-	-3	-0-	777	2	N	-0-	-0-
05	868 N	807	-0-	-61	-0-	807	2	N	-0-	-0-
06	810 N	782	-0-	-28	-0-	782	2	N	-0-	-0-
07	806 N	773	-0-	-33	-0-	773	2	N	-0-	-0-
08	806 N	714	-0-	-92	-0-	714	2	N	-0-	-0-
09	780 N	640	-0-	-140	-0-	640	2	N	-0-	-0-
10	775 N	641	-0-	-134	-0-	641	2	N	-0-	-0-
11	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2	N	-0-	-0-
*12	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			9,170		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

LONESOME DUFFER (DUFFER)		//CONT.//		54647 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563										
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		19	RRCID -> 228581		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH		4020 PERF. 3850 - 3880			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		13 N	1	-0-	-12	-0-	1	2		N	-0-			-0-
02		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
03		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
04		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06		14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			-0-
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
11		8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2		N	-0-			-0-
*12		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				81			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

COPELAND RANCH "A"				WELL #:	20	RRCID -> 234328	COMPL. DATE 10/01/2007	TOTAL DEPTH	4050 PERF.	3850 - 3900
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-	-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-	-0-
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-	-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-	-0-
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-	-0-
11	90 N	8	-0-	-82	-0-	8	2	N	-0-	-0-
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			646	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

COPELAND RANCH "A"				WELL #:	21	RRCID -> 237008	COMPL. DATE 10/31/2007	TOTAL DEPTH	4085 PERF. 3930 - 3970
01	744 N	627	-0-	-117	-0-	627	2	N	-0-
02	644 N	406	-0-	-238	-0-	406	2	N	-0-
03	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2	N	-0-
04	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2	N	-0-
05	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2	N	-0-
06	780 N	559	-0-	-221	-0-	559	2	N	-0-
07	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-
08	744 N	485	-0-	-259	-0-	485	2	N	-0-
09	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2	N	-0-
10	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2	N	-0-
11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2	N	-0-
*12	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			7,046	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

LONESOME DUFFER (DUFFER)														
BRAKA OPERATING, L.L.C.														
COPELAND ET AL														
		//CONT.//		54647 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
		//CONT.//		088563										
		WELL #:		22		RRCID -> 241273		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH		3803 PERF. 3580 - 3650		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			-0-
02		196 N	-0-	-0-	-196	-0-				N	-0-			-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			165		TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

COPELAND RANCH "C"														
		WELL #:		23		RRCID -> 241456		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH		3710 PERF. 3510 - 3580		
01		5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2		N	-0-			-0-
02		4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2		N	-0-			-0-
03		5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	2		N	-0-			-0-
04		5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	2		N	-0-			-0-
05		4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2		N	-0-			-0-
06		4470 X	4097	-0-	-373	-0-	4097	2		N	-0-			-0-
07		4619 X	1880	-0-	-2739	-0-	1880	2		N	-0-			-0-
08		4619 X	1016	-0-	-3603	-0-	1016	2		N	-0-			-0-
09		4470 X	1040	-0-	-3430	-0-	1040	2		N	-0-			-0-
10		4619 X	1141	-0-	-3478	-0-	1141	2		N	-0-			-0-
11		4110 X	3876	-0-	-234	-0-	3876	2		N	-0-			-0-
*12		4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			42,259		TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

COPELAND RANCH "A"														
		WELL #:		24		RRCID -> 248507		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH		3685 PERF. 3480 - 3520		
01		155 N	105	-0-	-50	-0-	105	2		N	-0-			-0-
02		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			-0-
03		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			-0-
04		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			-0-
05		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-			-0-
06		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-			-0-
07		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-			-0-
08		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-			-0-
09		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2		N	-0-			-0-
10		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2		N	-0-			-0-
11		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2		N	-0-			-0-
*12		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,361		TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

LONESOME DUFFER (DUFFER) //CONT.// 54647 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 COPELAND WELL #: 17 RRCID -> 261281 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3884 - 3906

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		543 N	543	-0-	-0-	-0-	521	2	22	9	N	20		172
02		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-		172
03		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-		172
04		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-		172
05		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-		172
06		330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-		172
07		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-		172
08		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-		172
09		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-		172
10		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-		172
11		330 N	73	-0-	-257	-0-	73	2			N	-0-		172
12		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-		172
TOTAL GAS PROD:				4,804		TOTAL CONDENSATE PROD:						20		

COPELAND RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 279277 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 4266 PERF. 3872 - 3972

01		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-		-0-
02		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-		-0-
03		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-		-0-
04		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-		-0-
05		217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-		-0-
06		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-		-0-
07		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-		-0-
08		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-		-0-
09		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-		-0-
10		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-		-0-
11		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-		-0-
*12		348 N	348	-0-	-0-	-0-	147	2	201	9	N	183	167 1	16
TOTAL GAS PROD:				3,079		TOTAL CONDENSATE PROD:						183		

COPELAND RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 279278 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 4274 PERF. 3914 - 3994

01		465 N	417	-0-	-48	-0-	417	2			N	-0-		-0-
02		420 N	389	-0-	-31	-0-	389	2			N	-0-		-0-
03		465 N	435	-0-	-30	-0-	435	2			N	-0-		-0-
04		390 N	381	-0-	-9	-0-	381	2			N	-0-		-0-
05		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-		-0-
06		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-		-0-
07		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-		-0-
08		465 N	382	-0-	-83	-0-	382	2			N	-0-		-0-
09		420 N	331	-0-	-89	-0-	331	2			N	-0-		-0-
10		403 N	355	-0-	-48	-0-	355	2			N	-0-		-0-
11		360 N	314	-0-	-46	-0-	314	2			N	-0-		-0-
12		341 N	180	-0-	-161	-0-	180	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				4,464		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

LONESOME DUFFER (DUFFER)		//CONT.//		54647 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563									
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		18	RRCID -> 279279		COMPL. DATE 10/11/2006		TOTAL DEPTH	4080	PERF. 3950	-	3980
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2		N	-0-			-0-
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-			-0-
03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2		N	-0-			-0-
04	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2		N	-0-			-0-
05	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2		N	-0-			-0-
06	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2		N	-0-			-0-
07	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2		N	-0-			-0-
08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2		N	-0-			-0-
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2		N	-0-			-0-
10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-			-0-
11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-			-0-
*12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,832		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555											
STUART, ELLEN G. "B"				WELL #:	4	RRCID ->	155952	COMPL. DATE	10/30/1995	TOTAL DEPTH	4052	PERF.	3980 -	4052	
01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	89	1	740	3	N	-0-				-0-
02	952 N	381	-0-	-571	-0-	48	1	333	3	N	-0-				-0-
03	992 N	647	-0-	-345	-0-	66	1	581	3	N	-0-				-0-
04	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	101	1	1046	3	N	-0-				-0-
05	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	93	1	965	3	N	-0-				-0-
06	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	88	1	921	3	N	-0-				-0-
07	1054 N	1006	-0-	-48	-0-	91	1	915	3	N	-0-				-0-
08	1054 N	978	-0-	-76	-0-	90	1	888	3	N	-0-				-0-
09	1020 N	938	-0-	-82	-0-	84	1	854	3	N	-0-				-0-
10	992 N	921	-0-	-71	-0-	77	1	844	3	N	-0-				-0-
11	960 N	879	-0-	-81	-0-	76	1	803	3	N	-0-				-0-
12	961 N	850	-0-	-111	-0-	77	1	773	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		10,643				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STUART, ELLEN G. "C"				WELL #:	5	RRCID -> 159746	COMPL. DATE 08/01/1996	TOTAL DEPTH	4075	PERF. 4021	- 4072
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

LONESOME DUFFER (DUFFER) //CONT.// 54647 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
 DIAZ, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 197234 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 3370 PERF. 3300 - 3312

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LONG RANCH (BEND CONGL.) 54713 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 PALO PINTO BOND COMPANY, LLC 637403
 HINKSON WELL #: 1 RRCID -> 133589 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3757 - 4120

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LONG, LOLITA WELL #: 5 RRCID -> 134041 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 3690 PERF. 1893 - 1959

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LONG RANCH (BEND CONGL.)													CNTY: PALO PINTO		
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC															
HINKSON															
		//CONT.//		54713 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY							
		//CONT.//		637403											
		WELL #:		7		RRCID -> 147901		COMPL. DATE 12/09/1993		TOTAL DEPTH		3955 PERF. 3702 - 3715			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			Y	-0-			-0-	
02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			Y	-0-			-0-	
03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			Y	-0-			-0-	
04	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			Y	-0-			-0-	
05	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			Y	-0-			-0-	
06	630 N	598	-0-	-32	-0-	598	3			Y	-0-			-0-	
07	713 N	671	-0-	-42	-0-	669	3	2	9	Y	2	2	1	-0-	
08	DLQ G-10	654	-0-	654	654	654	3			Y	-0-			-0-	
09	DLQ G-10	657	-0-	657	1311	657	3			Y	-0-			-0-	
10	DLQ G-10	615	-0-	615	1926	615	3			Y	-0-			-0-	
*11	2342 N	416	-0-	-1926	-0-	416	3			Y	-0-			-0-	
*12	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,424				TOTAL CONDENSATE PROD:				2					

SAGUARO PETROLEUM, LLC															
GARY STALLINGS ET AL															
		743325													
		WELL #:		1		RRCID -> 126943		COMPL. DATE 04/03/1988		TOTAL DEPTH		3925 PERF. 3202 - 3212			
01	403 N	56	-0-	-347	-0-	56	3			Y	-0-			-0-	
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-			-0-	
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-			-0-	
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-			-0-	
05	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	3			Y	-0-			-0-	
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-			-0-	
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	284	3	1	9	Y	1	1	1	-0-	
08	DLQ G-10	318	-0-	318	318	318	3			Y	-0-			-0-	
09	DLQ G-10	328	-0-	328	646	328	3			Y	-0-			-0-	
10	DLQ G-10	316	-0-	316	962	316	3			Y	-0-			-0-	
*11	1071 N	109	-0-	-962	-0-	109	3			Y	-0-			-0-	
*12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,629				TOTAL CONDENSATE PROD:				1					

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.															
LONG RANCH															
		817555													
		WELL #:		2		RRCID -> 115505		COMPL. DATE 03/10/1987		TOTAL DEPTH		3620 PERF. 3092 - 3425			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	419	-0-	419	419	40	1	379	3	Y	-0-			-0-	
05	947 X	528	-0-	-419	-0-	49	1	479	3	Y	-0-			-0-	
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	58	1	521	3	Y	-0-			-0-	
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	54	1	430	3	Y	-0-			-0-	
08	527 N	477	-0-	-50	-0-	52	1	425	3	Y	-0-			-0-	
09	570 N	476	-0-	-94	-0-	50	1	426	3	Y	-0-			-0-	
10	496 N	475	-0-	-21	-0-	49	1	426	3	Y	-0-			-0-	
11	450 N	405	-0-	-45	-0-	44	1	361	3	Y	-0-			-0-	
12	496 N	447	-0-	-49	-0-	45	1	402	3	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,290				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

LONG RANCH (BEND CONGL.) //CONT.// 54713 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
 BURLESON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 117624 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 1864 - 3205

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	899 N	871	-0-	-28	-0-	56	1	815	3	N	-0-					-0-
02	766 N	766	-0-	-0-	-0-	49	1	717	3	N	-0-					-0-
03	903 N	903	-0-	-0-	-0-	57	1	846	3	N	-0-					-0-
04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	55	1	787	3	N	-0-					-0-
05	890 N	890	-0-	-0-	-0-	64	1	826	3	N	-0-					-0-
06	904 N	904	-0-	-0-	-0-	76	1	828	3	N	-0-					-0-
07	868 N	848	-0-	-20	-0-	75	1	773	3	N	-0-					-0-
08	899 N	860	-0-	-39	-0-	73	1	787	3	N	-0-					-0-
09	900 N	848	-0-	-52	-0-	70	1	778	3	N	-0-					-0-
10	849 N	849	-0-	-0-	-0-	68	1	781	3	N	-0-					-0-
11	840 N	771	-0-	-69	-0-	62	1	709	3	N	-0-					-0-
*12	872 N	872	-0-	-0-	-0-	64	1	808	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		10,224		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

LONG RANCH WELL #: 4 L RRCID -> 119219 COMPL. DATE 11/12/1985 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3267 - 3304

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

LONG RANCH WELL #: 3 RRCID -> 119334 COMPL. DATE 11/08/1986 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3062 - 3248

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	309	-0-	309	309	36	1	273	3	Y	-0-					-0-
05	756 X	447	-0-	-309	-0-	45	1	402	3	Y	-0-					-0-
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	45	1	315	3	Y	-0-					-0-
07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	45	1	286	3	Y	-0-					-0-
08	434 N	331	-0-	-103	-0-	44	1	287	3	Y	-0-					-0-
09	360 N	325	-0-	-35	-0-	42	1	283	3	Y	-0-					-0-
10	341 N	277	-0-	-64	-0-	39	1	238	3	Y	-0-					-0-
11	330 N	294	-0-	-36	-0-	39	1	255	3	Y	-0-					-0-
12	341 N	318	-0-	-23	-0-	39	1	279	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,992		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

LONG RANCH (BEND CONGL.)		//CONT.//		54713 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO						
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.//		817555														
LONG RANCH "A"		WELL #:		1	RRCID -> 120242	COMPL. DATE	01/19/1986	TOTAL	DEPTH	3580	PERF.	3178	-	3190		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	40	1	359	3	N	-0-					-0-
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	36	1	348	3	N	-0-					-0-
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	38	1	321	3	N	-0-					-0-
04	360 N	313	-0-	-47	-0-	36	1	277	3	N	-0-					-0-
05	372 N	356	-0-	-16	-0-	41	1	315	3	N	-0-					-0-
06	360 N	282	-0-	-78	-0-	41	1	241	3	N	-0-					-0-
07	310 N	289	-0-	-21	-0-	42	1	247	3	N	-0-					-0-
08	341 N	296	-0-	-45	-0-	42	1	254	3	N	-0-					-0-
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	41	1	260	3	N	-0-					-0-
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	40	1	247	3	N	-0-					-0-
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	40	1	271	3	N	-0-					-0-
12	310 N	285	-0-	-25	-0-	38	1	247	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,862				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND				WELL #:	3	RRCID -> 120590	COMPL.	DATE 03/11/1986	TOTAL	DEPTH	3628	PERF.	3200	-	3277
01	1178	N	998	-0-	-180	-0-	34	1	964	3	Y	-0-			-0-
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	33	1	958	3	Y	-0-			-0-
03	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	36	1	1005	3	Y	-0-			-0-
04	960	N	938	-0-	-22	-0-	34	1	904	3	Y	-0-			-0-
05	1085	N	921	-0-	-164	-0-	40	1	881	3	Y	-0-			-0-
06	1020	N	978	-0-	-42	-0-	56	1	922	3	Y	-0-			-0-
07	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	64	1	1033	3	Y	-0-			-0-
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	59	1	1026	3	Y	-0-			-0-
09	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	62	1	1100	3	Y	-0-			-0-
10	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	63	1	1217	3	Y	-0-			-0-
11	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	56	1	1095	3	Y	-0-			-0-
12	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	49	1	1054	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,745				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LONG RANCH				WELL #:	6	RRCID ->	121378	COMPL. DATE	06/04/1986	TOTAL DEPTH	3730	PERF.	3306	-	3475
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

02/13/2019
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** PRELIMINARY ANNUAL 2018 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 7B

PAGE: 1142

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	527	N	304	-0-	-223	-0-	10	1	294	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	277	-0-	-227	-0-	9	1	268	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	345	-0-	-120	-0-	12	1	333	3	Y	-0-					-0-
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	13	1	344	3	Y	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	17	1	366	3	Y	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	24	1	402	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	362	-0-	-10	-0-	21	1	341	3	Y	-0-					-0-
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	22	1	376	3	Y	-0-					-0-
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	23	1	416	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	366	-0-	-6	-0-	18	1	348	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	363	-0-	-27	-0-	18	1	345	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	400	-0-	-65	-0-	18	1	382	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			4,420				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

LONG RANCH				WELL #:	7	RRCID ->	203513	COMPL.	DATE	09/17/1987	TOTAL	DEPTH	3752	PERF.	N/A
01	434	N	384	-0-	-50	-0-	39	1	345	3	N	-0-			-0-
02	392	N	380	-0-	-12	-0-	36	1	344	3	N	-0-			-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	40	1	366	3	N	-0-			-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	39	1	342	3	N	-0-			-0-
05	434	N	369	-0-	-65	-0-	42	1	327	3	N	-0-			-0-
06	390	N	352	-0-	-38	-0-	45	1	307	3	N	-0-			-0-
07	403	N	301	-0-	-102	-0-	43	1	258	3	N	-0-			-0-
08	372	N	311	-0-	-61	-0-	43	1	268	3	N	-0-			-0-
09	360	N	326	-0-	-34	-0-	42	1	284	3	N	-0-			-0-
10	310	N	264	-0-	-46	-0-	39	1	225	3	N	-0-			-0-
11	300	N	298	-0-	-2	-0-	39	1	259	3	N	-0-			-0-
12	341	N	316	-0-	-25	-0-	39	1	277	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				4,088		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

LOYCE (STRAWN)				55322 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND		
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563						
TINDALL				WELL #:	7	RRCID -> 126147	COMPL. DATE 01/05/1988	TOTAL DEPTH	1631	PERF. 1587 - 1602
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

ED FORD GAS UNIT NO. 1 AB					WELL #:	5	RRCID -> 083531	COMPL. DATE 06/04/1978	TOTAL DEPTH	4325 PERF.	4205 -	4237
01		651 N	345	-0-	-306	-0-	345	2	Y	-0-		66
02	DLQ	G-10	258	-0-	258	258	258	2	Y	-0-		66
03	DLQ	G-10	228	-0-	228	486	228	2	Y	-0-		66
04		693 N	207	-0-	-486	-0-	207	2	Y	-0-		66
05		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	Y	-0-		66
06		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2	Y	-0-		66
07		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2	Y	-0-		66
08		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2	Y	-0-		66
09		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2	Y	-0-		66
10		682 N	671	-0-	-11	-0-	671	2	Y	-0-		66
11		690 N	660	-0-	-30	-0-	660	2	Y	-0-		66
12		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			Y	NO RPT		66
TOTAL GAS PROD:					4,787	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-	

LUCKY LANE (STRAWN)				55486	500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STEPHENS		
S. B. STREET OPERATING, INC.				740251								
WHITTENBURG 'J'				WELL #:	2	RRCID -> 279895	COMPL. DATE	01/03/2014	TOTAL	DEPTH	3885	PERF. 3688 - 3732
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LUKER (BRENEKE)			55634 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BROWN		
ANDERSON, FELIX			021816					
ANDERSON, FELIX			WELL #:	1	RRCID -> 099908	COMPL. DATE 05/10/1982	TOTAL DEPTH	1206 PERF. 1121 - 1124
01 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

LUNDSCHEN (LOWER LAKE SAND)			55768 240			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CALLAHAN							
REVARD PETROLEUM, L.L.C.			703609																
MACDONALD			WELL #:			1			RRCID -> 153379			COMPL. DATE 12/12/1994			TOTAL DEPTH 4472 PERF. 4243 - 4248				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						17
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						17
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						17
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

WILLIAMS DEVILLE OPERATING, INC.					924647										
SNYDER "117"					WELL #:	2	RRCID -> 221685	COMPL. DATE 12/10/2005	TOTAL DEPTH	4260	PERF.	4196	-	4218	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

LUSBY (MARBLE FALLS LIME)				55810 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH				
G & F OIL, INC.				292000									
KAHN, M.				WELL #:	1	RRCID ->	124151	COMPL. DATE	08/27/1982	TOTAL DEPTH	3657	PERF.	3580 - 3583
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LYNDI (DUFFER)		55995 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN						
ANDERSON PRODUCTION		022922												
ROGERS "B"		WELL #:		1		RRCID -> 090130		COMPL. DATE 07/31/1980		TOTAL DEPTH 4190		PERF. 3838 - 3861		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	8	-0-	-209	-0-	8	2			N	-0-			-0-
02	168 N	1	-0-	-167	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-			-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			238		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ROGERS "B"				WELL #:	2	RRCID -> 090131	COMPL. DATE 09/08/1980	TOTAL DEPTH	4219	PERF.	3924 - 3930
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

M.A. (MILLSAP LAKE SD.)				56059 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO			
L.J. RESOURCES, LLC				479988								
VIRGINIA BRADFORD GAS UNIT				WELL #:	1A	RRCID -> 144925	COMPL. DATE	11/01/1991	TOTAL DEPTH	1800	PERF. 1673 -	1718
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
02	84	N	45	-0-	-39	-0-	45	3	N	-0-		-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-		-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-		-0-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3	N	-0-		-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				289	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

M.A. (MILLSAP LAKE SD.) //CONT.// 56059 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 L.J. RESOURCES, LLC //CONT.// 479988
 VIRGINIA BRADFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144927 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 1797 PERF. 1609 - 1698

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-			-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-			-0-
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-			-0-
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-			-0-
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		382			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ALLEN, MARCUS GAS UNIT TWO WELL #: 2 RRCID -> 145285 COMPL. DATE 05/02/1991 TOTAL DEPTH 1813 PERF. 1734 - 1758

01	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-			-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-			-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-			-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			-0-
05	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		245			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

M.E.S. (ELLENBERGER) 56147 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 STOVALL OPERATING CO. 824339
 SINGLETON, JOE WELL #: 5 RRCID -> 259003 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 4843 PERF. 4826 - 4842

01	434 N	416	-0-	-18	-0-	403	2	13	9	N	12			84
02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	407	2	8	9	N	7			91
03	403 N	395	-0-	-8	-0-	388	2	7	9	N	6			97
04	390 N	352	-0-	-38	-0-	350	2	2	9	N	2			99
05	434 N	282	-0-	-152	-0-	282	2			N	-0-			99
06	942 N	942	-0-	-0-	-0-	941	2	1	9	N	1			100
07	444 N	444	-0-	-0-	-0-	443	2	1	9	N	1			101
08	279 N	260	-0-	-19	-0-	259	2	1	9	N	1			102
09	420 N	245	-0-	-175	-0-	245	2			N	-0-			102
10	434 N	242	-0-	-192	-0-	242	2			N	-0-			102
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	315	2	1	9	N	1			103
*12	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1279	2	2	9	N	2			105
TOTAL GAS PROD:		5,590			TOTAL CONDENSATE PROD:		33							

M. G. C. (BEND)		56166 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN	
PROBE EXPLORATION COMPANY		679299		WELL #: 1		RRCID -> 237211		COMPL. DATE 04/23/2008	
PARKS								TOTAL DEPTH 4075	
								PERF. 3740 - 3744	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
01	651 N	356	-0-	-295	-0-	356	3		
02	448 N	265	-0-	-183	-0-	265	3		
03	589 N	532	-0-	-57	-0-	532	3		
04	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3		
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3		
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3		
07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3		
08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3		
09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3		
10	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3		
11	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3		
*12	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3		
TOTAL GAS PROD:		6,266		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

QUEST EMG, INC.		684615		RRCID -> 106873		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4252	
HATCHETT RANCH		WELL #: R 1						PERF. 4066 - 4076	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HATCHETT RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 109043		COMPL. DATE 07/14/1977		TOTAL DEPTH 3985	
								PERF. 3887 - 3904	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1313				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1313				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1313				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1313				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1313				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1313				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1313				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1313				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1313				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1313				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1313				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1313				
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

M. G. C. (BEND)		//CONT.//		56166 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN						
QUEST EMG, INC.		//CONT.//		684615											
HATCHETT RANCH		WELL #:		5	RRCID -> 245550		COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	4200	PERF.	3808	-	3814
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1355						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1355						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1355						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1355						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1355						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1355						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1355						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1355						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1355						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1355						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1355						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1355						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HATCHETT RANCH				WELL #:	1	RRCID -> 245555	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4133	PERF. 3786	- 3791
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1270		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1270		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1270		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1270		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1270		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1270		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1270		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1270		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1270		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1270		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1270		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1270		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

M.J.REID (MARBLE FALLS)				56230	500	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BROWN			
LEVISAY OPERATING CO.				498735										
REID, GRADY				WELL #:	1	RRCID -> 038038	COMPL. DATE	02/01/1966	TOTAL DEPTH	2622	PERF. 2330	-	2340	
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-				28
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-				28
03	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2	N	-0-				28
04	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2	N	-0-				28
05	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2	N	-0-				28
06	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2	N	-0-				28
07	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2	N	-0-				28
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-				28
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-				28
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-				28
11	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2	N	-0-				28
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-				28
TOTAL GAS PROD:				74		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

M.J.REID (MARBLE FALLS) //CONT.// 56230 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 LEVISAY OPERATING CO. //CONT.// 498735
 REID, GRADY WELL #: 2 RRCID -> 046230 COMPL. DATE 04/15/1969 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 2280 - 2290

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-			-0-
02	56 N	41	-0-	-15	-0-	41	2		N	-0-			-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
04	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2		N	-0-			-0-
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
*12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		495			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REID, M. J. WELL #: 1A RRCID -> 099120 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2289 - 2294

01	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2		N	-0-			-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			-0-
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-
*12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,620			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REID, M. J. WELL #: 1C RRCID -> 102898 COMPL. DATE 08/23/1982 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2300 - 2308

01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
04	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2		N	-0-			-0-
05	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2		N	-0-			-0-
06	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2		N	-0-			-0-
07	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2		N	-0-			-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
11	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2		N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		70			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

M.J.REID (MARBLE FALLS)		//CONT.//		56230 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
LEVISAY OPERATING CO.		//CONT.//		498735									
REID, M.J.		WELL #:		1D	RRCID ->	120241	COMPL. DATE	10/05/1982	TOTAL DEPTH	2362	PERF. 2297	- 2314	
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	2		N	-0-			-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-
06	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	2		N	-0-			-0-
07	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2		N	-0-			-0-
08	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2		N	-0-			-0-
09	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	2		N	-0-			-0-
10	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2		N	-0-			-0-
11	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	2		N	-0-			-0-
*12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,422				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

REID, M.J.				WELL #:	1B	RRCID -> 124509	COMPL. DATE 03/10/1982	TOTAL DEPTH	2382	PERF. 2290	- 2294
01	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2	N	-0-	13
02	196	N	147	-0-	-49	-0-	147	2	N	-0-	13
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2	N	-0-	13
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2	N	-0-	13
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-	13
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-	13
07	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2	N	-0-	13
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2	N	-0-	13
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	2	N	-0-	13
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-	13
11	180	N	123	-0-	-57	-0-	123	2	N	-0-	13
12	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2	N	-0-	13
TOTAL GAS PROD:			2,016		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

M J R (MARBLE FALLS)				56316 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN			
TEJAS JACK SALES, INC.				841296							
FITZGERALD				WELL #:	4	RRCID ->	131265	COMPL. DATE	05/15/1989	TOTAL DEPTH	950 PERF. 900 - 920
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

M J R (MARBLE FALLS) //CONT.// 56316 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 TEJAS JACK SALES, INC. //CONT.// 841296
 FITZGERALD WELL #: 3 RRCID -> 131605 COMPL. DATE 05/14/1989 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 900 - 1038

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FITZGERALD WELL #: 5 RRCID -> 131988 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 986 PERF. 868 - 986

01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCNABB WELL #: 1 RRCID -> 135878 COMPL. DATE 01/31/1990 TOTAL DEPTH 1095 PERF. 1050 - 1090

01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M. ROSS (DUFFER)			56332 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS								
PETROCAT INNOVATIONS, LLC			660311													
CALLICOTT BROTHERS			WELL #:	7	RRCID ->	132952	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	4668	PERF.	3500 -	3510			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MACK NEWSOM (MARBLE FALLS)					56475 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN				
TEJAS JACK SALES, INC.					841296							
NEWSOM, MACK					WELL #:	3	RRCID -> 123883	COMPL. DATE 03/25/1987	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	954 - 961
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BOURN				WELL #:	4	RRCID ->	124730	COMPL. DATE	07/10/1987	TOTAL DEPTH	1027	PERF.	960	-	966
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MAGERS (CONGL. UPPER)		56663 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		WELL #:		RRCID -> 165723		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3633 - 3781		
MAGERS														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	135	1	304	3	Y	-0-			15
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	97	1	214	3	Y	-0-			15
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	84	1	194	3	Y	-0-			15
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	56	1	124	3	Y	-0-			15
05	489 N	489	-0-	-0-	-0-	153	1	336	3	Y	-0-			15
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	136	1	258	3	Y	-0-			15
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	144	1	230	3	Y	-0-			15
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	107	1	180	3	Y	-0-			15
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	153	1	211	3	Y	-0-			15
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	142	1	199	3	Y	-0-			15
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	47	1	125	3	Y	-0-			15
*12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	63	1	194	3	Y	-0-			15
TOTAL GAS PROD:		3,886				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAGGIE LOU (MISS.)				56670 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: EASTLAND		
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726							
WILSON, L. R.				WELL #:	1	RRCID -> 171042	COMPL. DATE 07/24/1998	TOTAL DEPTH	3102	PERF. 2929	- 3054
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-		-0-
02	112 N	82	-0-	-30	-0-	82	2	N	-0-		-0-
03	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2	N	-0-		-0-
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-		-0-
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-		-0-
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-		-0-
07	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2	N	-0-		-0-
08	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2	N	-0-		-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-		-0-
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2	N	-0-		-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-		-0-
12	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				1,104	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

WILSON				WELL #:	2	RRCID -> 185085	COMPL. DATE 07/03/1998	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3064	-	3189
01	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2		N	-0-	32
02	308	N	245	-0-	-63	-0-	245	2		N	-0-	32
03	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2		N	-0-	32
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-	32
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-	32
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-	32
07	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2		N	-0-	32
08	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2		N	-0-	32
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-	32
10	217	N	142	-0-	-75	-0-	139	2	3	9	N	3
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	386	2	4	9	N	4
12	372	N	263	-0-	-109	-0-	255	2	8	9	N	7
TOTAL GAS PROD:				3,329		TOTAL CONDENSATE PROD:				14		

MAGNUM (CONGL)		56787 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN						
CAREY, CLEVE W.		131300												
CAREY, CLEVE W.		WELL #:		1		RRCID -> 153806		COMPL. DATE 01/16/1981						
						TOTAL DEPTH		3430						
								PERF. N/A						
M	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CAREY, C. W. "A"			WELL #:	2	RRCID -> 153807	COMPL. DATE 12/30/1978	TOTAL DEPTH	3411	PERF. N/A
01 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
02 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
03 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
04 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
05 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
06 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
07 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
08 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
09 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
10 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
11 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
12 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MALES (STRAWN)					56922 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PARKER	
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY					809930							
ADAMS-CRAVER UNIT					WELL #:	2	RRCID -> 074904	COMPL. DATE	12/23/1977	TOTAL DEPTH	3475	PERF. N/A
01	279	N	189	-0-	-90	-0-	189	2	N	-0-		-0-
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2	N	-0-		-0-
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2	N	-0-		-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	N	-0-		-0-
05	527	N	341	-0-	-186	-0-	341	2	N	-0-		-0-
06	480	N	329	-0-	-151	-0-	329	2	N	-0-		-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2	N	-0-		-0-
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2	N	-0-		-0-
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2	N	-0-		-0-
10	403	N	340	-0-	-63	-0-	340	2	N	-0-		-0-
11	390	N	316	-0-	-74	-0-	316	2	N	-0-		-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:					3,888	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-	

MALES (4300)		56922 350		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
OXXN		630579									
NANCE G.U.		WELL #:	1	RRCID ->	162069	COMPL. DATE	01/26/1997	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	4123 - 4249
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2		N	-0-		-0-
02	616 N	615	-0-	-1	-0-	615 2		N	-0-		-0-
03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 2		N	-0-		-0-
04	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 2		N	-0-		-0-
05	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 2		N	-0-		-0-
06	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 2		N	-0-		-0-
07	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 2		N	-0-		-0-
08	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2		N	-0-		-0-
09	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 2		N	-0-		-0-
10	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449 2		N	-0-		-0-
11	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 2		N	-0-		-0-
*12	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,553		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RKW OPERATING LLC		714311		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			
LANE ESTATE		WELL #:		1		08/23/1997		5150 PERF. 4189 - 4369			
01	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 2		N	-0-		-0-
02	252 N	189	-0-	-63	-0-	189 2		N	-0-		-0-
03	403 N	236	-0-	-167	-0-	236 2		N	-0-		-0-
04	390 N	216	-0-	-174	-0-	216 2		N	-0-		-0-
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-		-0-
06	240 N	209	-0-	-31	-0-	209 2		N	-0-		-0-
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-		-0-
08	248 N	208	-0-	-40	-0-	208 2		N	-0-		-0-
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2		N	-0-		-0-
10	217 N	194	-0-	-23	-0-	194 2		N	-0-		-0-
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-		-0-
*12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,405		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			
MCKEON, J.H. GAS UNIT		WELL #:		1		05/09/1978		5311 PERF. 4278 - 4342			
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-		-0-
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-		-0-
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-		-0-
04	180 N	164	-0-	-16	-0-	164 2		N	-0-		-0-
05	186 N	169	-0-	-17	-0-	169 2		N	-0-		-0-
06	180 N	151	-0-	-29	-0-	151 2		N	-0-		-0-
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-		-0-
08	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 2		N	-0-		-0-
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-		-0-
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		N	-0-		-0-
11	150 N	137	-0-	-13	-0-	137 2		N	-0-		-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,776		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MALES (4300) //CONT.// 56922 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
 KELLEY GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 084183 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3817 - 3837

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-			1
02	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-			1
03	1178 N	1174	-0-	-4	-0-	1174	2			N	-0-			1
04	1320 N	1073	-0-	-247	-0-	1073	2			N	-0-			1
05	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-			1
06	1140 N	1084	-0-	-56	-0-	1084	2			N	-0-			1
07	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-			1
08	1364 N	1021	-0-	-343	-0-	1021	2			N	-0-			1
09	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-			1
10	1209 N	1134	-0-	-75	-0-	1134	2			N	-0-			1
11	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-			1
12	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		12,947		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LONG-JONES WELL #: 2 RRCID -> 086168 COMPL. DATE 12/30/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4200 - 4253

01	527 N	345	-0-	-182	-0-	345	2			N	-0-			-0-
02	476 N	383	-0-	-93	-0-	383	2			N	-0-			-0-
03	465 N	446	-0-	-19	-0-	446	2			N	-0-			-0-
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-			-0-
05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-			-0-
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-			-0-
07	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-			-0-
08	558 N	510	-0-	-48	-0-	510	2			N	-0-			-0-
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-			-0-
10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	1	1	494	2	N	-0-			-0-
11	506 N	506	-0-	-0-	-0-	1	1	505	2	N	-0-			-0-
12	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,124		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCKEON GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 086611 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 4284 - 4348

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MALES (4300) //CONT.// 56922 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
 WALKER, RONNIE WELL #: 1 RRCID -> 154586 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4191 - 4208

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MALES (4650) 56922 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
 BAILEY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077949 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 4644 - 4658

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					66
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					66
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					66
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					66
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					66
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					66
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					66
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					66
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					66
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					66
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					66
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					66
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DOSS FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 084930 COMPL. DATE 05/27/1979 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 4625 - 4631

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MALES (4650)		//CONT.//		56922 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		809930												
KIDWELL HEIRS		WELL #:		1		RRCID -> 089305		COMPL. DATE 04/19/1978		TOTAL DEPTH 5413		PERF. 4772 - 4778				

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

01	1754 N	1754	-0-	-0- B	-0-		1	1	1753	2		N	-0-			-0-
02	1503 N	1503	-0-	-0- B	-0-		1503	2				N	-0-			-0-
03	1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-		1099	2				N	-0-			-0-
04	1281 N	1281	-0-	-0- B	-0-		1281	2				N	-0-			-0-
05	1827 N	1827	-0-	-0- B	-0-		2	1	1825	2		N	-0-			-0-
06	1192 N	1192	-0-	-0- B	-0-		1192	2				N	-0-			-0-
07	217 N	153	-0-	-64 B	-0-		1	1	152	2		N	-0-			-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-							N	-0-			-0-
09	981 N	981	-0-	-0- B	-0-		981	2				N	-0-			-0-
10	1546 N	1546	-0-	-0- B	-0-		2	1	1544	2		N	-0-			-0-
11	732 N	732	-0-	-0- B	-0-		732	2				N	-0-			-0-
12	217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-							N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD:			12,068					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ADAMS-CRAVER GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	131821	COMPL. DATE	09/07/1989	TOTAL DEPTH	5230	PERF. 4547 - 4616
01	434 N	401	-0-	-33 B	-0-	401	2		N	-0-		83
02	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2		N	-0-		83
03	434 N	400	-0-	-34 B	-0-	400	2		N	-0-		83
04	390 N	166	-0-	-224 B	-0-	166	2		N	-0-		83
05	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489	2		N	-0-		83
06	390 N	381	-0-	-9 B	-0-	381	2		N	-0-		83
07	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2		N	-0-		83
08	496 N	367	-0-	-129 B	-0-	367	2		N	-0-		83
09	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2		N	-0-		83
10	372 N	370	-0-	-2 B	-0-	370	2		N	-0-		83
11	360 N	348	-0-	-12 B	-0-	348	2		N	-0-		83
12	372 N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-				N	NO RPT		83
TOTAL GAS PROD:				4,021	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MALES (4850)				56922 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PARKER			
OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889										
ROBERTSON GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 072712	COMPL. DATE	01/21/1989	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 4328	-	5206	
01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	45	1	703	2	N	-0-		128	
02	683 N	683	-0-	-0-	-0-	31	1	652	2	N	-0-		128	
03	706 N	706	-0-	-0-	-0-	33	1	673	2	N	-0-		128	
04	720 N	716	-0-	-4	-0-	30	1	686	2	N	-0-		128	
05	744 N	634	-0-	-110	-0-	22	1	612	2	N	-0-		128	
06	690 N	608	-0-	-82	-0-	41	1	567	2	N	-0-		128	
07	595 N	595	-0-	-0-	-0-	32	1	563	2	N	-0-		128	
08	650 N	650	-0-	-0-	-0-	27	1	623	2	N	-0-		128	
09	648 N	648	-0-	-0-	-0-	32	1	616	2	N	-0-		128	
10	660 N	660	-0-	-0-	-0-	18	1	642	2	N	-0-		128	
11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	12	1	652	2	N	-0-		128	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		128	
TOTAL GAS PROD:				7,312	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

MALES (4850)		//CONT.//		56922 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
OWL CREEK OPERATING CO., INC.		//CONT.//		629889										
DOW FEE		WELL #:		1	RRCID -> 086782		COMPL. DATE 11/16/1979		TOTAL DEPTH	5079	PERF. 4916	-	5040	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAVENS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 087286		COMPL. DATE 10/08/1979		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4902 - 5070	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBSON UNIT		WELL #:			RRCID -> 087916		COMPL. DATE 12/08/1979		TOTAL DEPTH 5002		PERF. 4806 - 4814	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
PLUGGED AND ABANDONED 10/30/2009												

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALES (4850)		//CONT.//		56922 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
OXXN				630579							
SHARPE				WELL #: 1	RRCID -> 073114	COMPL. DATE 04/10/1988	TOTAL DEPTH 5540	PERF. 4315	-	5058	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-		-0-
02	140 N	134	-0-	-0-6	-0-	134 2		N	-0-		-0-
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-		-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-		-0-
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-		-0-
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-		-0-
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-		-0-
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-		-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-		-0-
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-		-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,438		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RKW OPERATING LLC		714311		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
TABOR GAS UNIT											
		WELL #: 1		RRCID -> 126030	COMPL. DATE 12/18/1987	TOTAL DEPTH 5555	PERF. 4304	-	4345		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE	
01	217 N	185	-0-	-32	-0-	185 2		N	-0-	-0-	
02	168 N	161	-0-	-7	-0-	161 2		N	-0-	-0-	
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-	-0-	
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-	-0-	
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2		N	-0-	-0-	
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-	-0-	
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-	-0-	
08	217 N	191	-0-	-26	-0-	191 2		N	-0-	-0-	
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-	-0-	
10	217 N	176	-0-	-41	-0-	176 2		N	-0-	-0-	
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-	-0-	
*12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,271		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
LONG - JONES											
		WELL #: 1		RRCID -> 071584	COMPL. DATE 04/07/1977	TOTAL DEPTH 5170	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MALES (4850)		//CONT.//		56922 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER										
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		809930															
MIDDLETON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 081353		COMPL. DATE 12/28/1978		TOTAL DEPTH	4890	PERF. 4813	-	4826						
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	-0-	574	2				N	-0-					29	
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	-0-	329	2				N	-0-					29	
03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	532	2		N	-0-					29	
04	266 N	266	-0-	-0-	-0-	-0-	266	2				N	-0-					29	
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2				N	-0-					29	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-						N	-0-					29	
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	-0-	15	2				N	-0-					29	
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	-0-	29	2				N	-0-					29	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29	
10	15 N	-0-	-0-	-15	-0-	-0-						N	-0-					29	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-						N	-0-					29	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					29	
TOTAL GAS PROD:		1,810		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-													

CRAVER, R. M.				WELL #:	1	RRCID -> 102897	COMPL. DATE 07/12/1982	TOTAL DEPTH	5312	PERF. 4954	-	5011
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	13	1		1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				1
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MALLORY (STRAWN)				56978 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563								
STUART, J. N. "B"				WELL #:	31	RRCID -> 256839	COMPL. DATE	03/01/2010	TOTAL DEPTH	4025	PERF. 1070	- 1086
01	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2	N	-0-			-0-
02	84 N	51	-0-	-33	-0-	51	2	N	-0-			-0-
03	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2	N	-0-			-0-
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-			-0-
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-			-0-
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2	N	-0-			-0-
07	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2	N	-0-			-0-
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2	N	-0-			-0-
09	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2	N	-0-			-0-
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-			-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2	N	-0-			-0-
*12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				905	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MALLORY (STRAWN) //CONT.// 56978 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
 STUART, ELLEN G. "B" WELL #: 10 RRCID -> 175199 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 1942 PERF. 1500 - 1516

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

STERLING OIL AND GAS 818896
 MALLORY, O. L. WELL #: 2 RRCID -> 100890 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 1674 PERF. 1082 - 1090

01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	1			N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			202			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

TRACER OPERATING, INC. 863965
 TARPON "B" WELL #: 1 RRCID -> 200436 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 1571 PERF. 1354 - 1384

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MANGUM, NORTH (3200) 57098 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 CDJ OIL CO. 140598
 HARLOW, LOUISE "F" WELL #: 1 RRCID -> 133650 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3367 - 3390

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SA4(STRICKLAND) WELL #: 1 RRCID -> 141977 COMPL. DATE 07/21/1987 TOTAL DEPTH 3984 PERF. 3284 - 3313

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SA 2 (TROXELL) WELL #: 1 RRCID -> 141984 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 3940 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4	5	19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3	5	16
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MANGUM, NORTH (3200) //CONT.// 57098 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 CDJ OIL CO. //CONT.// 140598
 SA3 (COLQUITT) WELL #: 1 RRCID -> 143617 COMPL. DATE 07/20/1987 TOTAL DEPTH 3999 PERF. 3353 - 3368

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

STANSELL-HARRELSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174455 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3268 - 3308

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

W. G. STANSELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205062 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3325 - 3335

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

MANGUM, NORTH (3200)		//CONT.//		57098 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
EVEREST NETWORK LLC				252052												
ZIEHR, HENRY ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 131770		COMPL. DATE 08/25/1986		TOTAL	DEPTH	3960	PERF.	3220	-	3253	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	93 #	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					1
02	84 #	78	-0-	-6	-0-	78	3			N	-0-					1
03	93 #	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					1
04	90 #	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					1
05	93 #	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					1
06	90 #	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					1
07	93 #	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					1
08	93 #	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					1
09	90 #	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					1
10	93 #	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					1
11	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					1
*12	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					1
TOTAL GAS PROD:		866				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

J & TG, LLC WEATHERS		427427		WELL #:	1	RRCID ->	113512	COMPL. DATE	10/01/1984	TOTAL DEPTH	3891 PERF.	3291 -	3311
01	542 R	542	-0-	-0-	-0-	540	2	2	9	Y	2		47
02	476 #	339	-0-	-137	-0-	333	2	6	9	Y	5		52
03	558 #	556	-0-	-2	-0-	549	2	7	9	Y	6		58
04	553 R	553	-0-	-0-	-0-	552	2	1	9	Y	1		59
05	574 R	574	-0-	-0-	-0-	573	2	1	9	Y	1		60
06	540 #	490	-0-	-50	-0-	489	2	1	9	Y	1		61
07	DLQ G-10	483	-0-	483	483	482	2	1	9	Y	1		62
08	DLQ G-10	497	-0-	497	980	496	2	1	9	Y	1		63
09	DLQ G-10	475	-0-	475	1455	473	2	2	9	Y	2		65
10	DLQ G-10	487	-0-	487	1942	487	2			Y	-0-		65
11	2395 R	453	-0-	-1942	-0-	452	1	1	9	Y	1		66
12	496 #	457	-0-	-39	-0-	456	2	1	9	Y	1		67
TOTAL GAS PROD:		5,906					TOTAL CONDENSATE PROD:		22				

[illegible]

MANGUM, NORTH (3200)			//CONT.// 57098 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
JP OIL & GAS, LLC			//CONT.// 448017												
WAYNICK, WEST			WELL #: 1		RRCID -> 137339		COMPL. DATE 05/08/1980		TOTAL DEPTH 3667		PERF. 3229 - 3240				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYNICK, WEST				WELL #:	2	RRCID -> 137340	COMPL. DATE 09/05/1980	TOTAL DEPTH	3546	PERF.	3214 - 3230
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, FRED				WELL #:	2	RRCID -> 142126	COMPL. DATE 06/12/1981	TOTAL DEPTH	3426	PERF.	3184	-	3224
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANGUM, NORTH (3200) //CONT.// 57098 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 JP OIL & GAS, LLC //CONT.// 448017
 BROWN, FRED WELL #: 3 RRCID -> 142129 COMPL. DATE 07/12/1980 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3207 - 3218

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

KERR WELL #: 6 RRCID -> 154646 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3211 - 3288

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964
 CLABORNE WELL #: 1 RRCID -> 218891 COMPL. DATE 02/12/1991 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3364 - 3378

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1032			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1032			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1032			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1032			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1032			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1032			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1032			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1032			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1032			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1032			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1032			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1032			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MANGUM, SOUTH (U.MARBLE FALLS)				57100 500	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563												
GARRETT				WELL #:	1	RRCID -> 089284	COMPL. DATE 06/04/1980	TOTAL DEPTH	3630	PERF.	3063	-	3080			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		496 N	395	-0-	-101	-0-	395 2			N	-0-					-0-
02		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2			N	-0-					-0-
03		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2			N	-0-					-0-
04		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2			N	-0-					-0-
05		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2			N	-0-					-0-
06		480 N	471	-0-	-9	-0-	471 2			N	-0-					-0-
07		403 N	322	-0-	-81	-0-	322 2			N	-0-					-0-
08		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2			N	-0-					-0-
09		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2			N	-0-					-0-
10		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2			N	-0-					-0-
11		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2			N	-0-					-0-
12		527 N	403	-0-	-124	-0-	403 2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			5,338		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MANGUM, WEST (3100)													
BRAKA OPERATING, L.L.C.													
BERRY													
				WELL #:	57103 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
				088563	1	RRCID -> 089074	COMPL. DATE 06/04/1980	TOTAL DEPTH	3748	PERF.	3144	-	3156
01		62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			66
02		56 #	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-			66
03		62 #	61	-0-	-1	-0-	61 2		N	-0-			66
04		78 R	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-			66
05		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			66
06		60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			66
07		93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			66
08		93 #	54	-0-	-39	-0-	54 2		N	-0-			66
09		90 #	71	-0-	-19	-0-	71 2		N	-0-			66
10		62 #	51	-0-	-11	-0-	51 2		N	-0-			66
11		60 #	14	-0-	-46	-0-	14 2		N	-0-			66
12		62 #	21	-0-	-41	-0-	21 2		N	-0-			66
TOTAL GAS PROD:			415		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CDJ OIL CO.													
HARLOW, LOUISE "D"													
				WELL #:	140598	RRCID -> 133343	COMPL. DATE 03/22/1982	TOTAL DEPTH	3820	PERF.	3258	-	3288
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			118
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			118
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			118
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			118
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			118
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			118
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			118
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			118
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MANGUM, WEST (3100) //CONT.// 57103 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 CDJ OIL CO. //CONT.// 140598
 HARLOW, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 135175 COMPL. DATE 03/10/1990 TOTAL DEPTH 3838 PERF. 3271 - 3290

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKINNEY, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 145299 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 3697 PERF. 3142 - 3150

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOVALL, HOWARD 824340
 AUTRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 077677 COMPL. DATE 06/14/1978 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3096 - 3101

01	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
02	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
03	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
04	1 #	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
05	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
06	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
07	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
08	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3		N	-0-			-0-
09	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3		N	-0-			-0-
10	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
11	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
12	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 23													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANGUM, WEST (3100)		//CONT.//		57103 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND										
STOVALL, HOWARD		//CONT.//		824340															
DEMPSEY, H.		WELL #:		1	RRCID -> 111204		COMPL. DATE 05/29/1984		TOTAL DEPTH 3482		PERF. 3216 - 3235								
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	248 #	170	-0-	-78	-0-		170	3				N	-0-					4	
02	224 #	155	-0-	-69	-0-		155	3				N	-0-					4	
03	217 #	170	-0-	-47	-0-		170	3				N	-0-					4	
04	210 #	165	-0-	-45	-0-		165	3				N	-0-					4	
05	186 #	161	-0-	-25	-0-		161	3				N	-0-					4	
06	180 #	120	-0-	-60	-0-		120	3				N	-0-					4	
07	186 #	124	-0-	-62	-0-		124	3				N	-0-					4	
08	186 #	126	-0-	-60	-0-		126	3				N	-0-					4	
09	180 #	123	-0-	-57	-0-		123	3				N	-0-					4	
10	162 R	162	-0-	-0-	-0-		162	3				N	-0-					4	
11	165 R	165	-0-	-0-	-0-		165	3				N	-0-					4	
*12	162 R	162	-0-	-0-	-0-		162	3				N	-0-					4	
TOTAL GAS PROD:		1,803				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

AUTRY "C"				WELL #:	1	RRCID -> 114539	COMPL. DATE 07/02/1979	TOTAL DEPTH 3694	PERF. 3107 - 3114
01	7 #	5	-0-	-2	-0-	5	3	N	-0-
02	6 #	5	-0-	-1	-0-	5	3	N	-0-
03	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-
04	6 #	8	-0-	2	-0-	8	3	N	-0-
05	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-
06	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-
07	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-
08	10 #	6	-0-	-4	-0-	6	3	N	-0-
09	11 #	7	-0-	-4	-0-	7	3	N	-0-
10	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-
11	17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	3	N	-0-
*12	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		118		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

AUTRY "K"			WELL #:		1	RRCID -> 131764	COMPL. DATE 03/27/1981	TOTAL DEPTH 3780	PERF. 3194 - 3235
01	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3	N	-0-
02	28 #	21	-0-	-7	-0-	21	3	N	-0-
03	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-
04	30 #	34	-0-	4	-0-	34	3	N	-0-
05	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-
06	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-
07	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-
08	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3	N	-0-
09	60 #	27	-0-	-33	-0-	27	3	N	-0-
10	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-
11	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-
*12	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			479		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

MANGUM, WEST (3100) //CONT.// 57103 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 STOVALL, HOWARD //CONT.// 824340
 AUTRY "H" WELL #: 1 RRCID -> 131765 COMPL. DATE 01/12/1980 TOTAL DEPTH 3829 PERF. 3347 - 3352

M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1	R		1	-0-	-0-	-0-			1	3		N	-0-					82
02		1	R		1	-0-	-0-	-0-			1	3		N	-0-					82
03		2	R		2	-0-	-0-	-0-			2	3		N	-0-					82
04		1	#		2	-0-	1	-0-			2	3		N	-0-					82
05		2	R		2	-0-	-0-	-0-			2	3		N	-0-					82
06		2	R		2	-0-	-0-	-0-			2	3		N	-0-					82
07		2	R		2	-0-	-0-	-0-			2	3		N	-0-					82
08		2	#		1	-0-	-1	-0-			1	3		N	-0-					82
09		2	#		1	-0-	-1	-0-			1	3		N	-0-					82
10		4	R		4	-0-	-0-	-0-			4	3		N	-0-					82
11		3	R		3	-0-	-0-	-0-			3	3		N	-0-					82
12		2	R		2	-0-	-0-	-0-			2	3		N	-0-					82
TOTAL GAS PROD:				23				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

AUTRY "L" WELL #: 1 RRCID -> 131766 COMPL. DATE 04/02/1981 TOTAL DEPTH 3745 PERF. 3180 - 3209

01		2	#		1	-0-	-1	-0-			1	3		N	-0-					63
02		1	R		1	-0-	-0-	-0-			1	3		N	-0-					63
03		2	R		2	-0-	-0-	-0-			2	3		N	-0-					63
04		1	#		2	-0-	1	-0-			2	3		N	-0-					63
05		2	R		2	-0-	-0-	-0-			2	3		N	-0-					63
06		3	R		3	-0-	-0-	-0-			3	3		N	-0-					63
07		2	R		2	-0-	-0-	-0-			2	3		N	-0-					63
08		2	R		2	-0-	-0-	-0-			2	3		N	-0-					63
09		3	#		2	-0-	-1	-0-			2	3		N	-0-					63
10		4	R		4	-0-	-0-	-0-			4	3		N	-0-					63
11		4	R		4	-0-	-0-	-0-			4	3		N	-0-					63
*12		3	R		3	-0-	-0-	-0-			3	3		N	-0-					63
TOTAL GAS PROD:				28				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

AUTRY "D" WELL #: 1 RRCID -> 131767 COMPL. DATE 11/30/1978 TOTAL DEPTH 3730 PERF. 3134 - 3147

01		11	#		8	-0-	-3	-0-			8	3		N	-0-					-0-
02		8	R		8	-0-	-0-	-0-			8	3		N	-0-					-0-
03		13	R		13	-0-	-0-	-0-			13	3		N	-0-					-0-
04		8	#		12	-0-	4	-0-			12	2		N	-0-					-0-
05		14	R		14	-0-	-0-	-0-			14	3		N	-0-					-0-
06		17	R		17	-0-	-0-	-0-			17	3		N	-0-					-0-
07		14	R		14	-0-	-0-	-0-			14	3		N	-0-					-0-
08		14	#		9	-0-	-5	-0-			9	3		N	-0-					-0-
09		30	#		10	-0-	-20	-0-			10	3		N	-0-					-0-
10		31	#		26	-0-	-5	-0-			26	3		N	-0-					-0-
11		30	#		25	-0-	-5	-0-			25	3		N	-0-					-0-
*12		17	R		17	-0-	-0-	-0-			17	3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				173				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

MANGUM, WEST (3100) //CONT.// 57103 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 STOVALL, HOWARD //CONT.// 824340
 AUTRY WELL #: 1 RRCID -> 131768 COMPL. DATE 07/24/1977 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3096 - 3105

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1	R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-					
02	1	R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-					
03	2	R	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-					
04	1	#	2	-0-	-0-	1	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-					
05	2	R	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-					
06	2	R	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-					
07	2	R	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-					
08	2	#	1	-0-	-1	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-					
09	2	#	1	-0-	-1	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-					
10	3	R	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-					
11	3	R	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-					
12	2	R	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-					
TOTAL GAS PROD:			22	TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-				

AUTRY "B" WELL #: 1 RRCID -> 133651 COMPL. DATE 05/17/1978 TOTAL DEPTH 3763 PERF. 3101 - 3113

01	4	#	3	-0-	-1	-0-	-0-	3	3	N	-0-	-0-	73	
02	3	R	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-	-0-	73	
03	5	R	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-	73	
04	3	#	4	-0-	-1	-0-	-0-	4	3	N	-0-	-0-	73	
05	5	R	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-	73	
06	6	R	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-	-0-	73	
07	5	R	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-	73	
08	5	#	3	-0-	-2	-0-	-0-	3	3	N	-0-	-0-	73	
09	6	#	4	-0-	-2	-0-	-0-	4	3	N	-0-	-0-	73	
10	9	R	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-	-0-	73	
11	9	R	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-	-0-	73	
*12	6	R	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-	-0-	73	
TOTAL GAS PROD:			62	TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

AUTRY 22 "A" WELL #: 1 RRCID -> 134924 COMPL. DATE 05/03/1980 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3248 - 3266

01	6	#	4	-0-	-2	-0-	-0-	4	3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	5	#	4	-0-	-1	-0-	-0-	4	3	Y	-0-	-0-	-0-	
03	7	R	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	5	#	7	-0-	-2	-0-	-0-	7	3	Y	-0-	-0-	-0-	
05	8	R	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	3	Y	-0-	-0-	-0-	
06	9	R	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	3	Y	-0-	-0-	-0-	
07	8	R	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	3	Y	-0-	-0-	-0-	
08	8	#	5	-0-	-3	-0-	-0-	5	3	Y	-0-	-0-	-0-	
09	9	#	5	-0-	-4	-0-	-0-	5	3	Y	-0-	-0-	-0-	
10	14	R	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	14	R	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	3	Y	-0-	-0-	-0-	
*12	9	R	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	3	Y	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			94	TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

MANGUM, WEST (3100) //CONT.// 57103 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 STOVALL, HOWARD //CONT.// 824340
 AUTRY "27" WELL #: 3 RRCID -> 197812 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3151 - 3160

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	11 #	8	-0-	-3	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	8 #	12	-0-	4	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	14 #	9	-0-	-5	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	30 #	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
11	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
*12	17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		174		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MANGUM, WEST (3450) 57103 600 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 CDJ OIL CO. 140598
 HARLOW, LOUISE "B" WELL #: 1 RRCID -> 131759 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 3736 PERF. 3443 - 3471

NO	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

HONEA, AVA WELL #: 1 RRCID -> 141398 COMPL. DATE 07/31/1978 TOTAL DEPTH 3808 PERF. 3440 - 3445

NO	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

MANNING-OCONNOR (CADD0) 57186 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 PARDUE OIL, INC. 639400
 O'CONNER, C.J. WELL #: 1 RRCID -> 196747 COMPL. DATE 03/17/1947 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3275 - 3290

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PETEX 659782
 MCCONNELL WELL #: 2 RRCID -> 120877 COMPL. DATE 03/27/1986 TOTAL DEPTH 4319 PERF. 3312 - 3318

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BROOKS WELL #: 2 RRCID -> 242252 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3292 - 3300

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-		32	2		N	-0-					-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-		19	2		N	-0-					-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-		17	2		N	-0-					-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-		30	2		N	-0-					-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-		27	2		N	-0-					-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-		32	2		N	-0-					-0-
08	31 N	27	-0-	-4	-0-		27	2		N	-0-					-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-		21	2		N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*12	49 N	49	-0-	-0-	-0-		49	2		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		254				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MARBLE FALLS (4070)													CNTY: PALO PINTO	
BASA RESOURCES, INC.														
WRIGHT, C. M.														
WELL #: 57354 500 053974														
RRCID -> 237869														
COMPL. DATE 05/30/2008														
TOTAL DEPTH 4309														
PERF. 3978 - 4008														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/05/2012														

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALLAS PRODUCTION, INC.														
RYAN MORTGAGE COMPANY														
WELL #: 197690 3														
RRCID -> 283597														
COMPL. DATE 01/01/2017														
TOTAL DEPTH 4785														
PERF. 3894 - 4009														
01	2170	1317	-0-	-853	12306	156	1	1161	3	N	-0-			-0-
02	1960	1694	-0-	-266	12040	168	1	1526	3	N	-0-			-0-
03	2170	1897	-0-	-273	11767	186	1	1711	3	N	-0-			-0-
04	7500	1212	-0-	-6288	5479	180	1	1032	3	N	-0-			-0-
05	6777	1298	-0-	-5479	-0-	186	1	1112	3	N	-0-			-0-
06	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-			-0-
07	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-			-0-
08	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-			-0-
09	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-			-0-
10	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-			-0-
11	2070 N	1887	-0-	-183	-0-	1887	3			N	-0-			-0-
12	2077 N	2010	-0-	-67	-0-	2010	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,505

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

K & S OIL & GAS COMPANY, LLC														
ALEXANDER														
WELL #: 448761 1 L														
RRCID -> 115661														
COMPL. DATE 02/08/1984														
TOTAL DEPTH 4779														
PERF. 4076 - 4112														
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARBLE FALLS (4070)		//CONT.//		57354 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
LEXGAS, INC.				500222								
MCCLURE LEASE		WELL #:		4	RRCID -> 282982		COMPL. DATE 05/13/2013		TOTAL DEPTH		4625	PERF. 4412 - 4454
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	257	-0-	-115	387	257 2		N	-0-			-0-
02	336	257	-0-	-79	308	257 2		N	-0-			-0-
03	567 N	259	-0-	-308	-0-	259 2		N	-0-			-0-
04	240 N	236	-0-	-4	-0-	236 2		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,009		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BOWDEN-BANE		WELL #:		1	RRCID -> 282983		COMPL. DATE 05/22/2013		TOTAL DEPTH		4895	PERF. 4580 - 4620
01	372	65	-0-	-307	92	65 2		N	-0-			61
02	336	50	-0-	-286	-0-	50 2		N	-0-			61
03	372 N	81	-0-	-291	-0-	73 2	8 9	N	7	68	1	-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		321		TOTAL CONDENSATE PROD:		7						

MARGIE (CONGL)				57396 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALLAHAN				
PETEX				659782								
MONTGOMERY "55"				WELL #:	1	RRCID -> 193387	COMPL. DATE 01/02/2003	TOTAL DEPTH	4172	PERF. 3852 -	3862	
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2	N	-0-			-0-	
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-		N	-0-			-0-	
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2	N	-0-			-0-	
04	12 N	9	-0-	-3	-0-	9 2	N	-0-			-0-	
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-			-0-	
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2	N	-0-			-0-	
07	9 N	5	-0-	-4	-0-	5 2	N	-0-			-0-	
08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-		N	-0-			-0-	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			-0-	
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:				117	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MARIAN (COOK)		57417 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON						
RICHARDS, TOT OIL CO.		707430												
RICHARDS, DEBBIE		WELL #: 2		RRCID -> 110892		COMPL. DATE 04/15/1983		TOTAL DEPTH		1094 PERF. 1014 - 1019				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MARIANAS, S. (GARDNER)		57420 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN						
FORTUNA EXPLORATION, INC.		278703												
RANCH TWO		WELL #: 1		RRCID -> 115386		COMPL. DATE 01/21/1985		TOTAL DEPTH		3400 PERF. 3235 - 3251				
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-			-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			-0-
04	120	N	183	-0-	63	-0-	183	2		N	-0-			-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-			-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
*12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,900	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MARINER (CONGL.)		57513 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC		637403												
MARINER		WELL #: 2		RRCID -> 151703		COMPL. DATE 07/27/1994		TOTAL DEPTH		4075 PERF. 3789 - 3794				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MARINER (CONGL.)		//CONT.//		57513 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC		//CONT.//		637403												
MARINER "A"		WELL #:		1	RRCID -> 155357		COMPL. DATE 07/25/1995		TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3558	-	3574			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MARINER "A"				WELL #:	2	RRCID ->	159700	COMPL. DATE	06/25/1996	TOTAL DEPTH	4260	PERF.	3462	-	3479
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MARINER "B"				WELL #:	1	RRCID -> 166184	COMPL. DATE 01/09/1998	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3772	-	3877
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MARINER (CONGL.) //CONT.// 57513 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 TRACER OPERATING, INC. 863965
 DEAN, HELEN LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 169397 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3857 - 3867

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			7
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-			7
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			7
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			7
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			7
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			7
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			7
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			7
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			7
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			7
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
TOTAL GAS PROD:			8	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MARMAC (MARBLE FALLS) 57648 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 BLACKBURN, GIL 073028
 BERKLEY WELL #: 1 RRCID -> 099129 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 5527 PERF. 5475 - 5527

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

HILLTOP PETROLEUM LLC 388911
 WILLIAMS WELL #: 1 U RRCID -> 100722 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5436 - 5446

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	16164	N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	16164	N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	16164	N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	16164	N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	16164	N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	16164	N	-0-	-0-
07	4250	-0-	-0-	-4250	11914	N	-0-	-0-
08	7750	-0-	-0-	-7750	4164	N	-0-	-0-
09	3000 N	-0-	-0-	-3000	1164	N	-0-	-0-
10	1164 N	-0-	-0-	-1164	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

MARMAC (MARBLE FALLS)		//CONT.//		57648 300	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER			
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223							
JOHNSON		WELL #:		2	RRCID -> 207094	COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH	5939	PERF. 5516	- 5538
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MARSAN (CONGL.)				57666 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.				058851							
RIDDLE TRACT 2		WELL #:		1	RRCID -> 109800	COMPL. DATE 02/10/1984		TOTAL DEPTH	3225	PERF. 3002	- 3026
01	124 N	20	-0-	-104	-0-	20	2	Y	-0-		-0-
02	56 N	19	-0-	-37	-0-	19	2	Y	-0-		-0-
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	137	-0-	137	-0-	137	2	Y	-0-		-0-
05	271 N	134	-0-	-137	-0-	134	2	Y	-0-		-0-
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	Y	-0-		-0-
07	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2	Y	-0-		-0-
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	Y	-0-		-0-
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2	Y	-0-		-0-
10	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	2	Y	-0-		-0-
11	180 N	136	-0-	-44	-0-	136	2	Y	-0-		-0-
12	186 N	127	-0-	-59	-0-	127	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,553	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

RIDDLE TRACT 3		WELL #:		1	RRCID -> 112783	COMPL. DATE 09/05/1984		TOTAL DEPTH	3177	PERF. 3013	- 3028
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	Y	-0-		-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	Y	-0-		-0-
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	Y	-0-		-0-
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	Y	-0-		-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	Y	-0-		-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	Y	-0-		-0-
*12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			822	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MARSAN (CONGL.)		//CONT.//		57666 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		058851	RRCID -> 113950		COMPL. DATE 11/13/1984		TOTAL DEPTH 3210		PERF. 3015		- 3042			
RIDDLE TRACT 5		WELL #:		1												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	411	-0-	411	411	411	2			Y	-0-					-0-
05	894 N	483	-0-	-411	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
*12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,821				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

MORGAN				WELL #:	1	RRCID -> 115328	COMPL. DATE 01/09/1985	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3074	- 3084
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	N	-0-	297	2	-0-
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	N	-0-	542	2	-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	N	-0-	353	2	-0-
08	310	N	256	-0-	-54	-0-	N	-0-	256	2	-0-
09	300	N	219	-0-	-81	-0-	N	-0-	219	2	-0-
10	310	N	236	-0-	-74	-0-	N	-0-	236	2	-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	N	-0-	277	2	-0-
*12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	N	-0-	280	2	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,460		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

RIDDLE TRACT 1				WELL #:	1	RRCID -> 119627	COMPL. DATE 12/18/1985	TOTAL DEPTH	3176	PERF. 3020 -	3040
01	93 N	13	-0-	-80	-0-	13	2	Y	-0-		-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	2	Y	-0-		-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	91	-0-	91	91	91	2	Y	-0-		-0-
05	180 N	89	-0-	-91	-0-	89	2	Y	-0-		-0-
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	Y	-0-		-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	Y	-0-		-0-
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	Y	-0-		-0-
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	Y	-0-		-0-
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2	Y	-0-		-0-
11	120 N	91	-0-	-29	-0-	91	2	Y	-0-		-0-
12	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,035	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MARSAN (CONGL.) //CONT.// 57666 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851
 RIDDLE TRACT 7 WELL #: 1 RRCID -> 175444 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 3065 - 3077

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	527 N	9	-0-	-518	-0-	9	2			N	-0-				-0-
02	308 N	9	-0-	-299	-0-	9	2			N	-0-				-0-
03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-				-0-
04	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-				-0-
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-				-0-
06	510 N	48	-0-	-462	-0-	48	2			N	-0-				-0-
07	496 N	453	-0-	-43	-0-	453	2			N	-0-				-0-
08	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-				-0-
09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-				-0-
10	465 N	425	-0-	-40	-0-	425	2			N	-0-				-0-
11	510 N	450	-0-	-60	-0-	450	2			N	-0-				-0-
*12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,278				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

K. BROWN 'A' WELL #: 1 RRCID -> 281551 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2930 - 2940

01	2883 #	2772	-0-	-111	-0-	2761	2	11	9	N	10				138
02	2505 R	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-				138
03	2790 #	2769	-0-	-21	-0-	2769	2			N	-0-				138
04	2700 #	2671	-0-	-29	-0-	2662	2	9	9	N	8	104	1		42
05	2790 #	2628	-0-	-162	-0-	2621	2	7	9	N	6				48
06	2670 #	2595	-0-	-75	-0-	2592	2	3	9	N	3				51
07	2759 #	2625	-0-	-134	-0-	2623	2	2	9	N	2				53
08	2759 #	2472	-0-	-287	-0-	2470	2	2	9	N	2				55
09	2670 #	2584	-0-	-86	-0-	2577	2	7	9	N	6				61
10	2697 #	2663	-0-	-34	-0-	2663	2			N	-0-				61
11	2655 R	2655	-0-	-0-	-0-	2645	2	10	9	N	9				70
12	2666 #	2549	-0-	-117	-0-	2543	2	6	9	N	5				75
TOTAL GAS PROD:		31,488				TOTAL CONDENSATE PROD:				51					

COMYN NATURAL GAS, INC. 170059
 RIDDLE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 108794 COMPL. DATE 12/02/1983 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3044 - 3054

01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-				11
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-				11
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-				11
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-				11
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-				11
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-				11
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-				11
08	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-				11
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-				11
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-				11
11	120 N	76	-0-	-44	-0-	76	2			N	-0-				11
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-				11
TOTAL GAS PROD:		1,035				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

MARSAN (CONGL.) //CONT.// 57666 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 COMYN NATURAL GAS, INC. //CONT.// 170059
 RIDDLE UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 108951 COMPL. DATE 11/29/1983 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 1997 - 3010

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		279 N	263	-0-	-16	-0-	263	2		N	-0-			8
02		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			8
03		279 N	219	-0-	-60	-0-	219	2		N	-0-			8
04		240 N	238	-0-	-2	-0-	238	2		N	-0-			8
05		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-			8
06		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			8
07		248 N	205	-0-	-43	-0-	205	2		N	-0-			8
08		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-			8
09		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-			8
10		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			8
11		270 N	198	-0-	-72	-0-	198	2		N	-0-			8
12		248 N	194	-0-	-54	-0-	194	2		N	-0-			8
TOTAL GAS PROD:			2,810		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

RIDDLE UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 112983 COMPL. DATE 08/15/1984 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3000 - 3010

01		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2		N	-0-			2
02		476 N	444	-0-	-32	-0-	444	2		N	-0-			2
03		527 N	426	-0-	-101	-0-	426	2		N	-0-			2
04		540 N	142	-0-	-398	-0-	142	2		N	-0-			2
05		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2		N	-0-			2
06		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		N	-0-			2
07		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-			2
08		527 N	498	-0-	-29	-0-	498	2		N	-0-			2
09		480 N	391	-0-	-89	-0-	391	2		N	-0-			2
10		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-			2
11		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-			2
*12		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-			2
TOTAL GAS PROD:			5,164		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MAYNARD UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 114534 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3038 - 3044

01		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
02		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
03		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
04		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
05		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
06		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
07		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
08		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
09		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
10		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
11		60 N	37	-0-	-23	-0-	37	2		N	-0-			-0-
*12		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			474		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MARSAN (CONGL.) //CONT.// 57666 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 COMYN NATURAL GAS, INC. //CONT.// 170059
 LOVELL WELL #: 1 RRCID -> 116500 COMPL. DATE 02/01/1985 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 3032 - 3036

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-			27
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-			27
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-			27
04	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-			27
05	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-			27
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-			27
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-			27
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-			27
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-			27
10	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2		N	-0-			27
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-			27
*12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:		5,271		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MARTIN UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 122025 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2942 - 2946

01	372 N	344	-0-	-28	-0-	344	2		N	-0-			44
02	308 N	306	-0-	-2	-0-	306	2		N	-0-			44
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-			44
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-			44
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-			44
06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-			44
07	341 N	235	-0-	-106	-0-	235	2		N	-0-			44
08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-			44
09	360 N	341	-0-	-19	-0-	341	2		N	-0-			44
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-			44
11	390 N	320	-0-	-70	-0-	320	2		N	-0-			44
12	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	2		N	-0-			44
TOTAL GAS PROD:		3,988		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MOGUL RESOURCES, LLC 573657
 MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 114535 COMPL. DATE 12/17/1984 TOTAL DEPTH 3352 PERF. 3054 - 3062

01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		56		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MARSHA (CADD0)		57712 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
VAN OPERATING, LTD.		881442								
SNYDER "32A"		WELL #: 1	RRCID -> 185894		COMPL. DATE 10/13/2001		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3513 - 3538	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	93 N	52	-0-	-41	-0-	52 3	N	-0-		-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	N	-0-		-0-
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3	N	-0-		-0-
04	60 N	209	-0-	149	-0-	209 3	N	-0-		-0-
05	155 N	110	-0-	-45	-0-	110 3	N	-0-		-0-
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3	N	-0-		-0-
07	186 N	128	-0-	-58	-0-	128 3	N	-0-		-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-		-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		899	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MARSHA (CONG)		57712 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
VAN OPERATING, LTD.		881442								
SOUTH GREEN "61"		WELL #: 2	RRCID -> 120604		COMPL. DATE 02/27/1986		TOTAL DEPTH 4544		PERF. 4314 - 4320	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MARSTON SPUR (MARBLE FALLS)		57742 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
ROB-JOE GAS & OIL CO.		715500								
SWENSON HEIRS		WELL #: 31	RRCID -> 017962		COMPL. DATE 09/18/1928		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3225 - 3240	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MARY EMMA (CADD0)		57913 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND											
3 S PRODUCTION, INC.		953796																	
SHEPARD		WELL #:		1		RRCID -> 150385		COMPL. DATE 06/29/1994		TOTAL DEPTH 3690		PERF. 2804 - 2820							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	279 N	224	-0-	-55	-0-		181	3	43	9	N	39					74		
02	224 N	176	-0-	-48	-0-		136	3	40	9	N	36					110		
03	217 N	184	-0-	-33	-0-		152	3	32	9	N	29					139		
04	210 N	29	-0-	-181	-0-		22	3	7	9	N	6					145		
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-		194	3	32	9	N	29					174		
06	180 N	176	-0-	-4	-0-		167	3	9	9	N	8	162	1			20		
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-		146	3	62	9	N	56					76		
08	217 N	169	-0-	-48	-0-		143	3	26	9	N	24					100		
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-		185	3	44	9	N	40					140		
10	217 N	146	-0-	-71	-0-		107	3	39	9	N	35					175		
11	150 N	144	-0-	-6	-0-		97	3	47	9	N	43	176	1			42		
12	248 N	146	-0-	-102	-0-		100	3	46	9	N	42					84		
TOTAL GAS PROD:		2,057				TOTAL CONDENSATE PROD:		387											

MASK (CADD0)				58093 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CALLAHAN			
ROYAL TEXAN RESOURCES CO.				732111							
MASK 2284				WELL #:	1	RRCID -> 097397	COMPL. DATE 01/02/1982	TOTAL DEPTH	4004	PERF. 3139 -	3170
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MATTHEWS (CADD0)				58323 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD		
MOMENTUM OPERATING CO., INC.				574324							
MATTHEWS ACC 2				WELL #: 25	RRCID -> 169834	COMPL. DATE 07/20/1998	TOTAL DEPTH 4962	PERF. 4333	-	4340	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MATTHEWS (GARDNER SD.)				58324 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD		
VAN OPERATING, LTD.				881442							
BURLESON "34"				WELL #:	2	RRCID -> 195034	COMPL. DATE 04/01/2003	TOTAL DEPTH	4775	PERF. 3170	- 3175
01	1457 N	996	-0-	-461	-0-	996	3	N	-0-		186
02	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	3	N	-0-		186
03	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3	N	-0-		186
04	960 N	1516	-0-	556	-0-	1516	3	N	-0-		186
05	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3	N	-0-		186
06	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2492	3	N	101		287
07	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2009	3	N	23	9	140
08	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1885	3	N	52	9	187
09	2160 N	1961	-0-	-199	-0-	1905	3	N	56	9	71
10	2046 N	1395	-0-	-651	-0-	1395	3	N	-0-		71
11	1860 N	1473	-0-	-387	-0-	1456	3	N	17	9	86
12	2015 N	1960	-0-	-55	-0-	1893	3	N	67	9	147
TOTAL GAS PROD:			19,703	TOTAL CONDENSATE PROD:			296				

MATTHEWS, NORTH (GARDNER)					58326 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD		
VAN OPERATING, LTD.					881442						
MATTHEWS "23"					WELL #:	4	RRCID -> 149362	COMPL. DATE 09/04/1999	TOTAL DEPTH	4895	PERF. 3595 - 3614
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MATTHEWS, NORTH (GARDNER) //CONT.// 58326 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
 VAN OPERATING, LTD. //CONT.// 881442
 NEWELL 12-8 WELL #: 1D RRCID -> 204324 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3902 - 3908

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAZILLION (STRAWN, 1200) 58700 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 GIANT NRG CO., LP 302592
 CIRCLE W RANCH WELL #: 1C RRCID -> 150872 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 2304 PERF. 1228 - 1234

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BUCKLEY, W.B. WELL #: 2 RRCID -> 154589 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 1992 PERF. 1258 - 1268

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAZILLION (STRAWN, 2000) 58700 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
 GIANT NRG CO., LP 302592
 CIRCLE W RANCH WELL #: 1T RRCID -> 150875 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 2304 PERF. 2000 - 2008

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCBRIDE (BEND CONGL.) 58791 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 PETEX 659782
 FAMBRO D WELL #: 1 RRCID -> 107830 COMPL. DATE 08/15/1983 TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3813 - 3816

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2018 - P/A 03/20/18

FAMBRO "D" WELL #: 3 RRCID -> 109921 COMPL. DATE 02/16/1984 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3854 - 3864

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	59	-0-	59	59	59	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	25	-0-	25	84	25	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	29	-0-	29	113	29	2			N	-0-					-0-
06	126	13	-0-	-113	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	13 N	7	-0-	-6	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		627				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCBRIDE (BEND CONGL.) //CONT.// 58791 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 PETEX //CONT.// 659782
 FAMBRO "CC" WELL #: 1 RRCID -> 112332 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3780 - 3788

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	7	N	2	-0-	-5	-0-		2	2		N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3	2		N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAMBRO E WELL #: 1 RRCID -> 147661 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 3914 PERF. 3901 - 3906

01	434	N	300	-0-	-134	-0-		300	2		N	-0-					-0-
02	420	N	292	-0-	-128	-0-		292	2		N	-0-					-0-
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-		357	2		N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-		399	2		N	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-		389	2		N	-0-					-0-
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-		470	2		N	-0-					-0-
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-		473	2		N	-0-					-0-
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-		460	2		N	-0-					-0-
09	480	N	408	-0-	-72	-0-		408	2		N	-0-					-0-
10	465	N	360	-0-	-105	-0-		360	2		N	-0-					-0-
11	450	N	370	-0-	-80	-0-		370	2		N	-0-					-0-
12	434	N	395	-0-	-39	-0-		395	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAM FAMBRO '10' WELL #: 2 RRCID -> 274732 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3874 - 3934

01	589	N	361	-0-	-228	-0-		361	2		N	-0-					-0-
02	588	N	366	-0-	-222	-0-		366	2		N	-0-					-0-
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-		460	2		N	-0-					-0-
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-		607	2		N	-0-					-0-
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-		632	2		N	-0-					-0-
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-		641	2		N	-0-					-0-
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-		721	2		N	-0-					-0-
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-		702	2		N	-0-					-0-
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-		683	2		N	-0-					-0-
10	713	N	701	-0-	-12	-0-		701	2		N	-0-					-0-
11	690	N	649	-0-	-41	-0-		649	2		N	-0-					-0-
12	713	N	651	-0-	-62	-0-		651	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLISH-STONE (CONGL, UP)				58998 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
ROLLO RESOURCES, LLC				726791								
BRANNON II				WELL #:	5	RRCID -> 092534	COMPL. DATE 03/25/1981	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3634	-	3648
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-	-0-	
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-	-0-	
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-	-0-	
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-	-0-	
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-	-0-	
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	-0-	
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	-0-	
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	-0-	
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:				57	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

STONE				WELL #:	1	RRCID -> 095562	COMPL. DATE 09/25/1981	TOTAL DEPTH	3895	PERF. 3618	-	3636
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BRANNON II				WELL #:	6	RRCID -> 097601	COMPL. DATE 01/04/1982	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3750	-	3758
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-	-0-	
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-	-0-	
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	-0-	
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-	-0-	
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-	-0-	
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	-0-	
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	-0-	
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	-0-	
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:				59	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MCCLISH-STONE (CONGL, UP) //CONT.// 58998 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
 BUZBEE "F" WELL #: 1 RRCID -> 088560 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 3799 PERF. 3314 - 3320

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MCCLISH-STONE (CONGL, LO) 58998 301 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 ROLLO RESOURCES, LLC 726791
 BRANNON II WELL #: 4 RRCID -> 090072 COMPL. DATE 10/16/1980 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3800 - 3810

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MCCREA (STRAWN, LO.) 59142 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 PETEX 659782
 LAW "62" WELL #: 1 RRCID -> 256302 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2506 - 2526

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12						
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MCCREA HEIRS (LAKE SAND) 59145 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 PETEX 659782
 MCCREA HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 125719 COMPL. DATE 10/23/1987 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3714 - 3725

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCCUISTION (MARBLE FALLS) 59163 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 J & J WHITESIDE INC. 427649
 WHITESIDE WELL #: 2 RRCID -> 076143 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 2820 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WHITESIDE WELL #: 1 RRCID -> 181992 COMPL. DATE 10/18/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	56 #	43	-0-	-13	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	62 #	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	60 #	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
09	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60 #	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*12	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		601				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCCUISTION (MARBLE FALLS) //CONT.// 59163 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 J & J WHITESIDE INC. //CONT.// 427649
 WHITESIDE WELL #: 2 A RRCID -> 182002 COMPL. DATE 02/30/1978 TOTAL DEPTH 2820 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCDANIEL (CONGL.) 59255 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
 FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 105161 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3974 - 3999

01	682 N	661	-0-	-21	-0-	661	2		N	-0-			-0-
02	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2		N	-0-			-0-
03	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2		N	-0-			-0-
04	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2		N	-0-			-0-
05	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2		N	-0-			-0-
06	660 N	622	-0-	-38	-0-	622	2		N	-0-			-0-
07	682 N	646	-0-	-36	-0-	646	2		N	-0-			-0-
08	682 N	650	-0-	-32	-0-	650	2		N	-0-			-0-
09	630 N	626	-0-	-4	-0-	626	2		N	-0-			-0-
10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2		N	-0-			-0-
11	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-			-0-
*12	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,036				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCFARLAND (JENNINGS) 59417 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 RINGO RIG LLC 712386
 HERRING, V. WELL #: 5 RRCID -> 100788 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 1450 PERF. 1334 - 1344

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCINTOSH (BIG SALINE)				59542 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HOOD			
ASTEROID PRECISION, LLC				035598												
SSG KEVIN W. BUTLER				WELL #:	1	RRCID ->	073997	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5085	PERF.	4466	-	4486	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

XTO ENERGY INC.				945936										
WEST, F.				WELL #: 2	RRCID -> 073094	COMPL. DATE 09/01/1977	TOTAL DEPTH	5150	PERF. N/A					
01	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	3		N	-0-			-0-
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3		N	-0-			-0-
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3		N	-0-			-0-
04	390	N	435	-0-	45	-0-	435	3		N	-0-			-0-
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-			-0-
06	420	N	392	-0-	-28	-0-	392	3		N	-0-			-0-
07	434	N	368	-0-	-66	-0-	368	3		N	-0-			-0-
08	434	N	372	-0-	-62	-0-	372	3		N	-0-			-0-
09	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	3		N	-0-			-0-
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-			-0-
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3		N	-0-			-0-
12	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				4,725	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

CRAVENS				WELL #: 4	RRCID -> 074055	COMPL. DATE 09/30/1977	TOTAL DEPTH	5010	PERF. N/A					
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	3		N	-0-			-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-			-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-			-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3		N	-0-			-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-			-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-			-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				314	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

MCINTOSH (BIG SALINE)			//CONT.//		59542 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HOOD					
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936											
PEVELER, M.			WELL #:		1	RRCID -> 077364		COMPL. DATE 06/26/1978		TOTAL	DEPTH	5350	PERF.	3816	-	3842
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	338	-0-	-34	-0-		338 3			N	-0-					-0-
02	308 N	298	-0-	-10	-0-		298 3			N	-0-					-0-
03	341 N	326	-0-	-15	-0-		326 3			N	-0-					-0-
04	330 N	314	-0-	-16	-0-		314 3			N	-0-					-0-
05	341 N	319	-0-	-22	-0-		319 3			N	-0-					-0-
06	330 N	309	-0-	-21	-0-		309 3			N	-0-					-0-
07	315 N	315	-0-	-0-	-0-		315 3			N	-0-					-0-
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-		314 3			N	-0-					-0-
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-		306 3			N	-0-					-0-
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-		317 3			N	-0-					-0-
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-		308 3			N	-0-					-0-
*12	318 N	318	-0-	-0-	-0-		318 3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,782				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CRAVENS				WELL #:	7	RRCID -> 079132	COMPL. DATE 08/03/1978	TOTAL DEPTH	5093	PERF. 4663	-	4673
01	560	N	560	-0-	-0-	560	3	N	-0-			-0-
02	442	N	442	-0-	-0-	442	3	N	-0-			-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	447	3	N	-0-			-0-
04	90	N	412	-0-	322	412	3	N	-0-			-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	404	3	N	-0-			-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	368	3	N	-0-			-0-
07	359	N	359	-0-	-0-	359	3	N	-0-			-0-
08	350	N	350	-0-	-0-	350	3	N	-0-			-0-
09	336	N	336	-0-	-0-	336	3	N	-0-			-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	346	3	N	-0-			-0-
11	336	N	336	-0-	-0-	336	3	N	-0-			-0-
*12	339	N	339	-0-	-0-	339	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				4,699		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

NELON "B"				WELL #:	1	RRCID -> 079588	COMPL. DATE 10/14/1978	TOTAL DEPTH	5625	PERF. 4946	-	5095
01	14B2	EXT	261	-0-	261	1123	261	3	N	-0-		-0-
02		1400 X	277	-0-	-1123	-0-	277	3	N	-0-		-0-
03		292 X	292	-0-	-0-	-0-	292	3	N	-0-		-0-
04		240 N	186	-0-	-54	-0-	186	3	N	-0-		-0-
05		310 N	181	-0-	-129	-0-	181	3	N	-0-		-0-
06		270 N	165	-0-	-105	-0-	165	3	N	-0-		-0-
07		186 N	165	-0-	-21	-0-	165	3	N	-0-		-0-
08		186 N	157	-0-	-29	-0-	157	3	N	-0-		-0-
09		180 N	149	-0-	-31	-0-	149	3	N	-0-		-0-
10		155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3	N	-0-		-0-
11		150 N	149	-0-	-1	-0-	149	3	N	-0-		-0-
12		155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				2,289	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MCINTOSH (BIG SALINE)		//CONT.// 59542 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WIGGINS		WELL #: 2		RRCID -> 083636		COMPL. DATE 07/22/1979		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4719 - 4738		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	682 N	329	-0-	-353	-0-	329	3	N	-0-	-0-
02	504 N	256	-0-	-248	-0-	256	3	N	-0-	-0-
03	434 N	311	-0-	-123	-0-	311	3	N	-0-	-0-
04	330 N	305	-0-	-25	-0-	305	3	N	-0-	-0-
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3	N	-0-	-0-
06	300 N	282	-0-	-18	-0-	282	3	N	-0-	-0-
07	310 N	274	-0-	-36	-0-	274	3	N	-0-	-0-
08	310 N	238	-0-	-72	-0-	238	3	N	-0-	-0-
09	270 N	198	-0-	-72	-0-	198	3	N	-0-	-0-
10	279 N	207	-0-	-72	-0-	207	3	N	-0-	-0-
11	240 N	200	-0-	-40	-0-	200	3	N	-0-	-0-
12	217 N	160	-0-	-57	-0-	160	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,068		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PEVELER, M.		WELL #: 2		RRCID -> 093534		COMPL. DATE 02/15/1980		TOTAL DEPTH 5375 PERF. 3780 - 4245		
01	620 N	14	-0-	-606	-0-	14	3	N	-0-	
02	392 N	7	-0-	-385	-0-	7	3	N	-0-	
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3	N	-0-	
04	14 N	95	-0-	81	-0-	95	3	N	-0-	
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-	
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-	
07	93 N	52	-0-	-41	-0-	52	3	N	-0-	
08	155 N	64	-0-	-91	-0-	64	3	N	-0-	
09	120 N	49	-0-	-71	-0-	49	3	N	-0-	
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3	N	-0-	
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-	
*12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-	
TOTAL GAS PROD:		815		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MCINTOSH (STRAWN)		59542 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD		
COOK, DAVID W.		174327								
COOK "C"		WELL #: 1		RRCID -> 092050		COMPL. DATE 01/05/1981		TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4248 - 4380		
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MCINTOSH (STRAWN)			//CONT.//		59542 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: HOOD					
GARDNER, OLLIE					294515												
GARDNER, OLLIE			WELL #:		1	RRCID -> 070901			COMPL. DATE 03/16/1977			TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A					

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

01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

GIANT NRG CO., LP				302592											
SANDERS "A"				WELL #:		1	RRCID -> 092319		COMPL. DATE 01/20/1981		TOTAL DEPTH		5300	PERF. 4910 - 4922	
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-				-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	2		N	-0-				-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-				-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	2	N	-0-			-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-				-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	12	1	62	2	N	-0-			-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	25	1	76	2	N	-0-			-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	22	1	136	2	N	-0-			-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	5	1	267	2	N	-0-			-0-
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	17	1	257	2	N	-0-			-0-
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	8	1	38	2	N	-0-			-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				1,154		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

CLEVELAND GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 094088	COMPL. DATE 03/12/1981			TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4912	-	4922	
01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2		N	-0-				3
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2		N	-0-				3
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2		N	-0-				3
04	900	N	853	-0-	-47	-0-	37	1	816	2	N	-0-			3
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	12	1	944	2	N	-0-			3
06	900	N	825	-0-	-75	-0-	149	1	676	2	N	-0-			3
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	240	1	697	2	N	-0-			3
08	930	N	834	-0-	-96	-0-	125	1	709	2	N	-0-			3
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	20	1	681	2	N	-0-			3
10	930	N	527	-0-	-403	-0-	39	1	488	2	N	-0-			3
11	810	N	785	-0-	-25	-0-	141	1	644	2	N	-0-			3
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:				9,720		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

MCINTOSH (STRAWN) //CONT.// 59542 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
 GIANT NRG CO., LP //CONT.// 302592
 CLEVELAND WELL #: 2 RRCID -> 102915 COMPL. DATE 09/22/1981 TOTAL DEPTH 4885 PERF. 4736 - 4740

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1364 N	1312	-0-	-52	-0-	1312	2			N	-0-					6
02	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					6
03	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					6
04	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	141	1	1329	2	N	-0-					6
05	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	110	1	1545	2	N	-0-					6
06	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	344	1	1185	2	N	-0-					6
07	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	495	1	1176	2	N	-0-					6
08	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	315	1	1281	2	N	-0-					6
09	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	115	1	1281	2	N	-0-					6
10	1426 N	1313	-0-	-113	-0-	165	1	1148	2	N	-0-					6
11	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	310	1	1070	2	N	-0-					6
12	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					6
TOTAL GAS PROD:		16,803		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

GRISSOM PRODUCTION 334880
 GRISSOM WELL #: 1 RRCID -> 100787 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 3758 - 3770

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MCREYNOLDS, DOYSE 556220
 COKER WELL #: 1 RRCID -> 121055 COMPL. DATE 12/18/1984 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 2588 - 2592

01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		516		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MCINTOSH (STRAWN)		//CONT.//		59542 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD					
SWAIM, CHARLES				831570											
LUKER, GARY		WELL #:		1		RRCID -> 086273		COMPL. DATE 11/12/1979		TOTAL DEPTH 5273		PERF. 3312 - 3324			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	31 N	24	-0-	-7	-0-		24 3			N	-0-			-0-	
02	28 N	18	-0-	-10	-0-		18 3			N	-0-			-0-	
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-		41 3			N	-0-			-0-	
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-		47 3			N	-0-			-0-	
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-		53 3			N	-0-			-0-	
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-		53 3			N	-0-			-0-	
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-		52 3			N	-0-			-0-	
08	62 N	50	-0-	-12	-0-		50 3			N	-0-			-0-	
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-		49 3			N	-0-			-0-	
10	62 N	50	-0-	-12	-0-		50 3			N	-0-			-0-	
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-		47 3			N	-0-			-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		484				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

XTO ENERGY INC. MCINTOSH D.				945936 WELL #:	1	RRCID -> 069342	COMPL. DATE 08/21/1976	TOTAL DEPTH 6000	PERF.	0 - 4380
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3	N	-0-		-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13 3	N	-0-		-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3	N	-0-		-0-
04	30 N	67	-0-	37	-0-	67 3	N	-0-		-0-
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3	N	-0-		-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-		-0-
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3	N	-0-		-0-
08	93 N	71	-0-	-22	-0-	71 3	N	-0-		-0-
09	90 N	78	-0-	-12	-0-	78 3	N	-0-		-0-
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 3	N	-0-		-0-
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3	N	-0-		-0-
*12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			857	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MCINTOSH D.				WELL #:	2	RRCID -> 069574	COMPL. DATE 12/29/1976	TOTAL DEPTH	5250	PERF. 4358	-	0
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-		-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-		-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3	N	-0-		-0-
04	120	N	148	-0-	28	-0-	148	3	N	-0-		-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-		-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-		-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3	N	-0-		-0-
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3	N	-0-		-0-
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3	N	-0-		-0-
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3	N	-0-		-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-		-0-
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				1,691		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

MCINTOSH (STRAWN)			//CONT.//		59542	500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD									
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936															
MCINTOSH D.			WELL #:		3		RRCID -> 071382		COMPL. DATE 04/04/1977		TOTAL DEPTH	5200	PERF.	N/A						
M			GAS	INJECT. (I}	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L}	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

CAMPBELL, C. L.				WELL #:	2	RRCID -> 072736	COMPL. DATE 08/10/1977	TOTAL DEPTH	5256	PERF.	N/A
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

NELSON, D.				WELL #:	1	RRCID -> 072737		COMPL. DATE 07/28/1977	TOTAL DEPTH	5193	PERF.	N/A
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-		-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-		-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-		-0-
04	30	N	37	-0-	-0- ⁷	-0-	37	3	N	-0-		-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-		-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-		-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-		-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-		-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-		-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-		-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-		-0-
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				444	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	13	-0-	13	-0-		13	3		N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	23	-0-	23	23		23	3		N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	28	-0-	28	51		28	3		N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	40	-0-	40	91		40	3		N	-0-					-0-
08		132	41	-0-	-91	-0-		41	3		N	-0-					-0-
09		36	36	-0-	-0-	-0-		36	3		N	-0-					-0-
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	3		N	-0-					-0-
11		30 N	29	-0-	-1	-0-		29	3		N	-0-					-0-
12		31 N	25	-0-	-6	-0-		25	3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			266					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CRAVENS				WELL #:	5	RRCID -> 074905	COMPL. DATE 12/13/1977	TOTAL DEPTH	4784	PERF.	N/A
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

NIX, T. H.				WELL #:	2	RRCID -> 075617	COMPL. DATE 01/16/1978	TOTAL DEPTH	5150	PERF. N/A
01	155 N	93	-0-	-62	-0-	93	3	N	-0-	-0-
02	112 N	83	-0-	-29	-0-	83	3	N	-0-	-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-	-0-
04	90 N	175	-0-	85	-0-	175	3	N	-0-	-0-
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-	-0-
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-	-0-
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-	-0-
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-	-0-
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-	-0-
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-	-0-
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-	-0-
*12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,800	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

M O		GAS PROD		INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-			-0-
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-			-0-
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-			-0-
04	240 N	242	-0-	-0-	2	-0-	-0-	242	3			N	-0-			-0-
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-			-0-
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-			-0-
07	248 N	247	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-			-0-
08	248 N	247	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-			-0-
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-			-0-
10	248 N	247	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-			-0-
11	240 N	238	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-			-0-
12	248 N	246	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,927	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

CATE, W.E.				WELL #:	1	RRCID -> 082437	COMPL. DATE 04/04/1979	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4194	-	4207
01	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3	N	-0-		-0-
02	196	N	184	-0-	-12	-0-	184	3	N	-0-		-0-
03	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3	N	-0-		-0-
04	180	N	200	-0-	20	-0-	200	3	N	-0-		-0-
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3	N	-0-		-0-
06	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3	N	-0-		-0-
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3	N	-0-		-0-
08	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3	N	-0-		-0-
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3	N	-0-		-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	N	-0-		-0-
11	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	3	N	-0-		-0-
12	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				2,413	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

DAVIS "A"				WELL #:	1	RRCID -> 087207	COMPL. DATE 02/15/1980	TOTAL DEPTH	5107	PERF. 3942	- 3954
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-	-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-	-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-	-0-
04	270	N	273	-0-	3	-0-	273	3	N	-0-	-0-
05	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3	N	-0-	-0-
06	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	3	N	-0-	-0-
07	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	3	N	-0-	-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	N	-0-	-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-	-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-	-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3	N	-0-	-0-
*12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,181	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MCINTOSH (STRAWN) //CONT.// 59542 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 FRENCH WELL #: 1 RRCID -> 087517 COMPL. DATE 04/04/1980 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 3910 - 4074

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
02	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
03	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
04	960 N	951	-0-	-9	-0-	951	3			N	-0-					-0-
05	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
06	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
07	992 N	958	-0-	-34	-0-	958	3			N	-0-					-0-
08	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
09	960 N	909	-0-	-51	-0-	909	3			N	-0-					-0-
10	961 N	930	-0-	-31	-0-	930	3			N	-0-					-0-
11	930 N	919	-0-	-11	-0-	919	3			N	-0-					-0-
12	930 N	886	-0-	-44	-0-	886	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		11,236				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

SCHOMERS WELL #: 1 RRCID -> 139232 COMPL. DATE 02/21/1991 TOTAL DEPTH 5230 PERF. 3215 - 3240

01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	60 N	64	-0-	4	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		745				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

LOWDEN, R. R. WELL #: 1 RRCID -> 140101 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4220 - 4290

01	93 N	19	-0-	-74	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	56 N	36	-0-	-20	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	30 N	53	-0-	23	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
*12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		517				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

MCLENNAN (MISS) DALF ENERGY LLC MASON, L. "A"			59738 500 197641		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STEPHENS						
			WELL #:		1		RRCID -> 119221		COMPL. DATE 11/15/1985		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 3965 - 3969			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

MASON, L. "B"				WELL #:	2	RRCID ->	119634	COMPL. DATE	12/14/1985	TOTAL DEPTH	4456	PERF.	3994 - 4012
01	99 N	99	-0-	-0-		-0-	99	3		N	-0-		-0-
02	66 N	66	-0-	-0-		-0-	66	3		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90		-0-				N	-0-		-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62		-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			165	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MEEKER (CONGLOMERATE 3850)				60255 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER		
BARNETT ENERGY, INC.				051290							
RAGSDALE				WELL #:	1	RRCID -> 077068	COMPL. DATE 11/13/1977	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 3840 -	3864
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2017 - PLUGGED 03/15/17											
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MEEKER (CONGLOMERATE 3850) //CONT.// 60255 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 EXPRO ENGINEERING, INC. 257082
 HEAVEN WELL #: 1 RRCID -> 106788 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4080 - 4088

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MEEKER AND COMPANY, INC. 558961
 DOSE, O. E., -B- UNIT WELL #: RRCID -> 017975 COMPL. DATE 08/18/1959 TOTAL DEPTH 4288 PERF. 3869 - 3888

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
PLUGGED AND ABANDONED				05/14/2007									
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PEARSON, J. M., UNIT #1 WELL #: RRCID -> 017976 COMPL. DATE 08/20/1962 TOTAL DEPTH 4358 PERF. 4150 - 4170

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
PLUGGED AND ABANDONED				04/27/2007									
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MEEKER (CONGLOMERATE 3850)			//CONT.// 60255 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PARKER					
MEEKER AND COMPANY, INC.			//CONT.// 558961													
HILL, SALLIE			WELL #:		1U		RRCID -> 116304		COMPL. DATE 04/10/1985		TOTAL DEPTH 4325		PERF. 4138 - 4151			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	15 N	13	-0-	-2	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	15 N	11	-0-	-4	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			149		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MINGUS OIL & GAS				569683									
MILLER, ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 035973	COMPL. DATE 11/23/1964	TOTAL DEPTH	4018	PERF.	N/A		
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

UPHAM OIL & GAS COMPANY BAILEY, G. C.				878925 WELL #: 1	RRCID -> 017978	COMPL. DATE 10/15/1962	TOTAL DEPTH	5067 PERF.	3925 -	3943
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	112 1	294 3	Y	-0-	-0-
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	100 1	254 3	Y	-0-	-0-
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	89 1	260 3	Y	-0-	-0-
04	360 N	359	-0-	-1	-0-	96 1	263 3	Y	-0-	-0-
05	372 N	369	-0-	-3	-0-	124 1	245 3	Y	-0-	-0-
06	330 N	311	-0-	-19	-0-	120 1	191 3	Y	-0-	-0-
07	340 N	165	-0-	-175	-0-	67 1	98 3	Y	-0-	-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-	-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-	-0-
10	155 N	3	-0-	-152	-0-	1 1	2 3	Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,317		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

 MEEKER (CONGLOMERATE 4000) 60255 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
 CHAPPARAL OPERATING CO. 146225
 LESIKAR, L.W. WELL #: 1 RRCID -> 077044 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3536 - 3542

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							15	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							15	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							15	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							15	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							15	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							15	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							15	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							15	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							15	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							15	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							15	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							15	
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

 LESIKAR, L.W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 078169 COMPL. DATE 06/12/1978 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3588 - 3614

01	372 N	350	-0-	-22 B	-0-	350	2						17
02	308 N	266	-0-	-42 B	-0-	266	2						17
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	449	2	2	9	N	2		19
04	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2			N	-0-		19
05	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	2			N	-0-		19
06	450 N	441	-0-	-9 B	-0-	441	2			N	-0-		19
07	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	373	2	2	9	N	2		21
08	403 N	391	-0-	-12 B	-0-	389	2	2	9	N	2		23
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	450 N	406	-0-	-44 B	-0-	404	2	2	9	N	2		25
10	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-		25
11	390 N	55	-0-	-335 B	-0-	55	2			N	-0-		25
*12	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	432	2	6	9	N	5		30
TOTAL GAS PROD: 4,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 13													

 BRENTS, WALKER WELL #: 1 RRCID -> 082673 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3902 - 3925

01	465 N	380	-0-	-85 B	-0-	380	2						9
02	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501	2						9
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	572	2	1	9	N	1		10
04	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478	2			N	-0-		10
05	558 N	385	-0-	-173 B	-0-	385	2			N	-0-		10
06	540 N	435	-0-	-105 B	-0-	435	2			N	-0-		10
07	496 N	409	-0-	-87 B	-0-	409	2			N	-0-		10
08	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399	2			N	-0-		10
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483	2			N	-0-		10
10	403 N	319	-0-	-84 B	-0-	319	2			N	-0-		10
11	390 N	346	-0-	-44 B	-0-	346	2			N	-0-		10
12	496 N	148	-0-	-348 B	-0-	148	2			N	-0-		10
TOTAL GAS PROD: 4,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 1													

MEEKER (CONGLOMERATE 4000) //CONT.// 60255 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
 MEEKER AND COMPANY, INC. 558961
 BOYD, A. F., UNIT 2 WELL #: 1B RRCID -> 017981 COMPL. DATE 09/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3998 - 4005

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			13
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			13
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			13
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

DOSS, O. E., -B- WELL #: RRCID -> 017982 COMPL. DATE 08/18/1959 TOTAL DEPTH 4288 PERF. 4000 - 4004

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			15
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			15
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			15
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			15
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			15
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			15
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			15
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			15
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			15
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			15
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			15
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			15
PLUGGED AND ABANDONED 05/14/2007									
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

HILL, SALLIE WELL #: 1L RRCID -> 116305 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4221 - 4231

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

MEEKER (CONGLOMERATE 4000)				//CONT.//	60255 400	NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: PARKER			
UPHAM OIL & GAS COMPANY					878925										
HARRISON-RUSSELL UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 056272	COMPL. DATE	04/25/1973	TOTAL	DEPTH	4475	PERF.	3988	-	0
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE		
01	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	58 1	152 3	Y	-0-				16		
02	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	56 1	143 3	Y	-0-				16		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-		62 1	181 3	Y	3				19		
03	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	3 9									
04	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	56 1	153 3	Y	5	1 8			23		
05	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	6 9	142 3	Y	5				28		
06	DLQ G-10	231	-0-	231 B	231	77 1	123 3	Y	28				56		
07	432 N	201	-0-	-231 B	-0-	31 9									
08	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	82 1	119 3	Y	-0-				56		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-		87 1	129 3	Y	-0-				56		
09	212 N	212	-0-	-0- B	-0-										
10	186 N	94	-0-	-92 B	-0-	86 1	126 3	Y	-0-				56		
11	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	40 1	54 3	Y	-0-				56		
*12	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	51 1	188 3	Y	-0-				56		
TOTAL GAS PROD:				2,500	TOTAL CONDENSATE PROD:				41						
NORMAN MARIE				WELL #:	1	RRCID -> 058381	COMPL. DATE	02/15/1974	TOTAL	DEPTH	5482	PERF.	4158	-	0
01	668 N	668	-0-	-0- B	-0-	185 1	483 3	Y	-0-				-0-		
02	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	171 1	435 3	Y	-0-				-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-											
03	733 N	733	-0-	-0- B	-0-	187 1	546 3	Y	-0-				-0-		
04	660 N	537	-0-	-123 B	-0-	144 1	393 3	Y	-0-				-0-		
05	682 N	298	-0-	-384 B	-0-	100 1	198 3	Y	-0-				-0-		
06	DLQ G-10	211	-0-	211 B	211	82 1	129 3	Y	-0-				-0-		
07	366 N	155	-0-	-211 B	-0-	63 1	92 3	Y	-0-				-0-		
08	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	77 1	115 3	Y	-0-				-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-											
09	120 N	114	-0-	-6 B	-0-	46 1	68 3	Y	-0-				-0-		
10	124 N	76	-0-	-48 B	-0-	33 1	43 3	Y	-0-				-0-		
11	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	29 1	105 3	Y	-0-				-0-		
*12	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	52 1	172 3	Y	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:				3,948	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						
BRENTS WALKER A UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 059771	COMPL. DATE	08/10/1974	TOTAL	DEPTH	5590	PERF.	4225	-	0
01	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	82 1	213 3	Y	-0-				10		
02	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	90 1	231 3	Y	-0-				10		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-											
03	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	90 1	265 3	Y	-0-				10		
04	300 N	298	-0-	-2 B	-0-	80 1	218 3	Y	-0-				10		
05	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	117 1	231 3	Y	-0-				10		
06	DLQ G-10	357	-0-	357 B	357	138 1	219 3	Y	-0-				10		
07	698 N	341	-0-	-357 B	-0-	139 1	202 3	Y	-0-				10		
08	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	121 1	179 3	Y	-0-				10		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-											
09	300 N	296	-0-	-4 B	-0-	121 1	175 3	Y	-0-				10		
10	310 N	135	-0-	-175 B	-0-	58 1	77 3	Y	-0-				10		
11	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	66 1	240 3	Y	-0-				10		
12	310 N	305	-0-	-5 B	-0-	71 1	234 3	Y	-0-				10		
TOTAL GAS PROD:				3,657	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

MEEKER (CONGLOMERATE 4000)				//CONT.// 60255 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: PARKER			
UPHAM OIL & GAS COMPANY				//CONT.// 878925											
FONDREN ELMER UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 059924		COMPL. DATE 08/30/1974				TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3837 - 0			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM						
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE						
01	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	110 1	287 3	Y	-0-	-0-					
02	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	97 1	246 3	Y	-0-	-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-					
03	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	93 1	273 3	Y	-0-	-0-					
04	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	98 1	269 3	Y	-0-	-0-					
05	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	189 1	371 3	Y	-0-	-0-					
06	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	187 1	297 3	Y	-0-	-0-					
07	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	224 1	324 3	Y	-0-	-0-					
08	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	171 1	254 3	Y	-0-	-0-					
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-					
09	480 N	337	-0-	-143 B	-0-	137 1	200 3	Y	-0-	-0-					
10	496 N	83	-0-	-413 B	-0-	36 1	47 3	Y	-0-	-0-					
11	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	91 1	331 3	Y	-0-	-0-					
*12	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	97 1	319 3	Y	-0-	-0-					
TOTAL GAS PROD:				4,748		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

COLE A.V. UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 061760		COMPL. DATE 02/28/1975				TOTAL DEPTH 5305 PERF. 3842 - 0			
01	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	67 1	177 3	Y	-0-	-0-					
02	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	104 1	266 3	Y	-0-	-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-					
03	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	102 1	298 3	Y	-0-	-0-					
04	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	75 1	204 3	Y	-0-	-0-					
05	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	210 1	413 3	Y	-0-	-0-					
06	734 N	734	-0-	-0- B	-0-	284 1	450 3	Y	-0-	-0-					
07	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	278 1	403 3	Y	-0-	-0-					
08	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	167 1	247 3	Y	-0-	-0-					
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-					
09	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	172 1	251 3	Y	-0-	-0-					
10	837 N	837	-0-	-0- B	-0-	360 1	477 3	Y	-0-	-0-					
11	630 N	630	-0-	-0- B	-0-	136 1	494 3	Y	-0-	-0-					
*12	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	42 1	137 3	Y	-0-	-0-					
TOTAL GAS PROD:				5,814		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

DAVIDSON, ERBY				WELL #: 1		RRCID -> 067896		COMPL. DATE 04/07/1976				TOTAL DEPTH 5220 PERF. N/A			
01	869 N	869	-0-	-0- B	-0-	240 1	629 3	Y	-0-	-0-					
02	784 N	752	-0-	-32 B	-0-	212 1	540 3	Y	-0-	-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-					
03	1032 N	1032	-0-	-0- B	-0-	263 1	769 3	Y	-0-	-0-					
04	980 N	980	-0-	-0- B	-0-	263 1	717 3	Y	-0-	-0-					
05	1105 N	1105	-0-	-0- B	-0-	373 1	732 3	Y	-0-	-0-					
06	1018 N	1018	-0-	-0- B	-0-	393 1	625 3	Y	-0-	-0-					
07	1040 N	1040	-0-	-0- B	-0-	425 1	615 3	Y	-0-	-0-					
08	1085 N	851	-0-	-234 B	-0-	342 1	509 3	Y	-0-	-0-					
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-					
09	960 N	791	-0-	-169 B	-0-	322 1	469 3	Y	-0-	-0-					
10	992 N	333	-0-	-659 B	-0-	143 1	190 3	Y	-0-	-0-					
11	857 N	857	-0-	-0- B	-0-	185 1	672 3	Y	-0-	-0-					
*12	817 N	817	-0-	-0- B	-0-	191 1	626 3	Y	-0-	-0-					
TOTAL GAS PROD:				10,445		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

MEEKER (CONGLOMERATE 4000)		//CONT.// 60255 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER	
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 878925							
BAILEY-MILLER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 069000		COMPL. DATE 10/13/1976		TOTAL DEPTH 5595 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT
07	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT
08	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT
*10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-
*11	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WISE EXPLORATION		932980							
CARPENTER		WELL #: 1		RRCID -> 108446		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4592 - 4599	
01	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
02	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
04	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
05	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
06	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
07	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
08	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
11	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
12	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)		60255 410		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER	
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523							
SIMMONS-RAMSEY		WELL #: 1		RRCID -> 077302		COMPL. DATE 05/30/1978		TOTAL DEPTH 5125 PERF. N/A	
01	107 N	107	-0-	-0-		107	3	N	-0-
02	134 N	134	-0-	-0-		134	3	N	-0-
03	178 N	178	-0-	-0-		178	3	N	-0-
04	156 N	156	-0-	-0-		156	3	N	-0-
05	191 N	191	-0-	-0-		191	3	N	-0-
06	180 N	179	-0-	-1		179	3	N	-0-
07	200 N	200	-0-	-0-		200	3	N	-0-
08	186 N	123	-0-	-63		123	3	N	-0-
09	180 N	123	-0-	-57		123	3	N	-0-
10	144 N	144	-0-	-0-		144	3	N	-0-
*11	145 N	145	-0-	-0-		145	3	N	-0-
*12	129 N	129	-0-	-0-		129	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,809		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MEEKER (CONGLOMERATE 4400) //CONT.// 60255 410 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
 LANDERS-RILEY WELL #: 1 RRCID -> 077303 COMPL. DATE 05/30/1978 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4483 - 4568

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3			N	-0-			-0-
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3			N	-0-			-0-
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3			N	-0-			-0-
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3			N	-0-			-0-
05	155 N	80	-0-	-75	-0-	80 3			N	-0-			-0-
06	180 N	15	-0-	-165	-0-	15 3			N	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3			N	-0-			-0-
08	93 N	8	-0-	-85	-0-	8 3			N	-0-			-0-
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8 3			N	-0-			-0-
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3			N	-0-			-0-
*11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3			N	-0-			-0-
*12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,209			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
 BERNHARDT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067882 COMPL. DATE 09/17/1975 TOTAL DEPTH 5460 PERF. N/A

01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1 1	22 2		N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 1	1 2		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	5 1	144 2		N	-0-			-0-
06	509 N	509	-0-	-0-	-0-	35 1	474 2		N	-0-			-0-
07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	23 1	409 2		N	-0-			-0-
08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	25 1	562 2		N	-0-			-0-
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	30 1	578 2		N	-0-			-0-
10	493 N	493	-0-	-0-	-0-	14 1	479 2		N	-0-			-0-
11	480 N	472	-0-	-8	-0-	8 1	464 2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,275			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CARR -A- WELL #: 1 RRCID -> 069798 COMPL. DATE 12/14/1976 TOTAL DEPTH 5430 PERF. N/A

01	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	85 1	1327 2		N	-0-			91
02	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	58 1	1229 2		N	-0-			91
03	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	63 1	1288 2		N	-0-			91
04	1380 N	1367	-0-	-13	-0-	57 1	1310 2		N	-0-			91
05	1426 N	1355	-0-	-71	-0-	48 1	1307 2		N	-0-			91
06	1320 N	1228	-0-	-92	-0-	83 1	1145 2		N	-0-			91
07	680 N	680	-0-	-0-	-0-	36 1	644 2		N	-0-			91
08	1364 N	1221	-0-	-143	-0-	51 1	1170 2		N	-0-			91
09	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	62 1	1206 2		N	-0-			91
10	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	36 1	1275 2		N	-0-			91
11	1170 N	1163	-0-	-7	-0-	21 1	1142 2		N	-0-			91
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
TOTAL GAS PROD:		13,643			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)		//CONT.//		60255 410	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER	
OXXN				630579					
BROWN ELIZABETH		WELL #:		1 T	RRCID -> 059453	COMPL. DATE 08/19/1974	TOTAL DEPTH 4477	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

NETTLES		WELL #:		1	RRCID -> 061231	COMPL. DATE 02/28/1974	TOTAL DEPTH 5683	PERF. 4135 -	0
01	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879 2	N	-0-	-0-
02	1596 N	1425	-0-	-171	-0-	1425 2	N	-0-	-0-
03	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612 2	N	-0-	-0-
04	1710 N	1597	-0-	-113	-0-	1597 2	N	-0-	-0-
05	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633 2	N	-0-	-0-
06	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621 2	N	-0-	-0-
07	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638 2	N	-0-	-0-
08	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862 2	N	-0-	-0-
09	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592 2	N	-0-	-0-
10	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533 2	N	-0-	-0-
11	1710 N	908	-0-	-802	-0-	908 2	N	-0-	-0-
*12	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		18,201		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

JONES "G"		WELL #:		1	RRCID -> 067288	COMPL. DATE 06/30/1976	TOTAL DEPTH 4562	PERF. N/A	
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2	N	-0-	30
02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2	N	-0-	30
03	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 2	N	-0-	30
04	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 2	N	-0-	30
05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2	N	-0-	30
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2	N	-0-	30
07	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2	N	-0-	30
08	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 2	N	-0-	30
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2	N	-0-	30
10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2	N	-0-	30
11	450 N	369	-0-	-81	-0-	369 2	N	-0-	30
*12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2	N	-0-	30
TOTAL GAS PROD:		6,306		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

 MEEKER (CONGLOMERATE 4400) //CONT.// 60255 410 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 OXXN //CONT.// 630579
 MOORE C. R. WELL #: 1 RRCID -> 067995 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		N	-0-			-0-
02	532 N	-0-	-0-	-532	-0-				N	-0-			-0-
03	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2		N	-0-			-0-
04	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2		N	-0-			-0-
05	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2		N	-0-			-0-
06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2		N	-0-			-0-
07	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2		N	-0-			-0-
08	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2		N	-0-			-0-
09	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2		N	-0-			-0-
10	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2		N	-0-			-0-
11	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2		N	-0-			-0-
*12	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 MCCARTY WELL #: 1 RRCID -> 068804 COMPL. DATE 08/17/1976 TOTAL DEPTH 5462 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-			-0-
02	252 N	174	-0-	-78	-0-	174	2		N	-0-			-0-
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-			-0-
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-			-0-
05	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-			-0-
06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-			-0-
07	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-			-0-
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-			-0-
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-			-0-
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-			-0-
*12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 MCDANIEL WELL #: 1 RRCID -> 070902 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 5595 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-			-0-
02	308 N	129	-0-	-179	-0-	129	2		N	-0-			-0-
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2		N	-0-			-0-
04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2		N	-0-			-0-
05	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2		N	-0-			-0-
06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-			-0-
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-			-0-
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-			-0-
09	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2		N	-0-			-0-
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2		N	-0-			-0-
11	390 N	356	-0-	-34	-0-	356	2		N	-0-			-0-
*12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4400) //CONT.// 60255 410 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 OXXN //CONT.// 630579
 SCHUTTS WELL #: 1 C RRCID -> 073206 COMPL. DATE 06/18/1976 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLUMLEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 080615 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4057 - 4192

01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-			-0-
02	224	N	213	-0-	-11	-0-	-0-	213	2			N	-0-			-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-			-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-			-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-			-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-			-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-			-0-
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-			-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-			-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-			-0-
11	240	N	232	-0-	-8	-0-	-0-	232	2			N	-0-			-0-
*12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POPE WELL #: 1 RRCID -> 126161 COMPL. DATE 12/26/1987 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4146 - 4257

01	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-			-0-
02	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-			-0-
03	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-			-0-
04	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-			-0-
05	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-			-0-
06	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-			-0-
07	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-			-0-
08	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-			-0-
09	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-			-0-
10	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-			-0-
11	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-			-0-
*12	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4400) //CONT.// 60255 410 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 RKW OPERATING LLC 714311
 JONES J. T. A WELL #: 1 RRCID -> 060026 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 5656 PERF. 4368 - 4372

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-			-0-
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	26	2			N	-0-			-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-			-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-			-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			-0-
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-			-0-
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			-0-
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
*12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL-GLASS WELL #: 1 RRCID -> 064084 COMPL. DATE 09/09/1975 TOTAL DEPTH 4980 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYNE WELL #: 1 RRCID -> 067162 COMPL. DATE 06/20/1976 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4392 - 0

01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-			-0-
02	196 N	176	-0-	-20	-0-	176	2			N	-0-			-0-
03	217 N	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-			-0-
04	210 N	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-			-0-
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-			-0-
06	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-			-0-
07	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-			-0-
08	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-			-0-
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-			-0-
10	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-			-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-			-0-
*12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)		//CONT.//		60255 410	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER								
ROLLO RESOURCES, LLC				726791												
HAMMON		WELL #:		1 A	RRCID -> 066189	COMPL. DATE 01/27/1976	TOTAL DEPTH 4880	PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SABRE OPERATING, INC.				742261					
HASTINGS				WELL #:	1	RRCID -> 058281	COMPL. DATE 02/18/1973	TOTAL DEPTH 5350	PERF. N/A
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-
03	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2		N	-0-
04	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2		N	-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-
07	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2		N	-0-
08	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2		N	-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-
*12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-
TOTAL GAS PROD:		43				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

TARPON OIL & GAS CO.				836178					
SMITH BERRY				WELL #:	1	RRCID -> 060495	COMPL. DATE 09/01/1973	TOTAL DEPTH 5130	PERF. N/A
01	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	2837 3		N	-0-
02	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2468 3		N	-0-
03	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005 3		N	-0-
04	2700 N	2592	-0-	-108	-0-	2561 3	31 9	N	28
05	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2421 3		N	-0-
06	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305 3		N	-0-
07	2666 N	2500	-0-	-166	-0-	2500 3		N	-0-
08	2418 N	2146	-0-	-272	-0-	2146 3		N	-0-
09	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2453 3		N	-0-
10	2511 N	2495	-0-	-16	-0-	2495 3		N	-0-
*11	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375 3		N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		26,597				TOTAL CONDENSATE PROD:		28	

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)			//CONT.//		60255 410		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER			
TARPOON OIL & GAS CO.			//CONT.//		836178										
SMITH STARK			WELL #:		1		RRCID -> 060496		COMPL. DATE 07/27/1973		TOTAL DEPTH 5335		PERF. 4324 -		0
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SMITH, BERRY 'A'															
		WELL #:		2		RRCID -> 121198		COMPL. DATE 05/01/1986		TOTAL DEPTH 5091		PERF. 4906		-	
01	14B	DENY	2452	-0-	2452	5114	2452	3			N	-0-			108
02	14B2	EXT	3367	-0-	3367	8481	3326	3	41	9	N	37			145
03	14B2	EXT	4010	-0-	4010	12491	3922	3	88	9	N	80	158	1	67
04	16416	X	3925	-0-	-12491	-0-	3894	3	31	9	N	28			95
05	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4014	3	48	9	N	44			139
06	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3876	3	37	9	N	34	152	1	21
07	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	3981	3	46	9	N	42			63
08	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3816	3	30	9	N	27			90
09	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3566	3	15	9	N	14			104
10	3565	X	3153	-0-	-412	-0-	3107	3	46	9	N	42			146
11	3450	X	3125	-0-	-325	-0-	3125	3			N	-0-			146
12	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT			146
TOTAL GAS PROD:			39,461			TOTAL CONDENSATE PROD:			348						

MEEKER (CONGLOMERATE 4800)														CNTY: PARKER	
BORDERLINE OPERATING CORP.															
BROOM															
		WELL #:		1		RRCID -> 075441		COMPL. DATE 01/27/1978		TOTAL DEPTH 5223		PERF. N/A			
01	448	N	448	-0-	-0-	B	-0-	448	3		N	-0-			-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	B	-0-	392	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	423	N	423	-0-	-0-	B	-0-	423	3		N	-0-			-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	B	-0-	375	3		N	-0-			-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	B	-0-	293	3		N	-0-			-0-
06	420	N	392	-0-	-28	B	-0-	392	3		N	-0-			-0-
07	403	N	285	-0-	-118	B	-0-	285	3		N	-0-			-0-
08	363	N	363	-0-	-0-	B	-0-	363	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	390	N	327	-0-	-63	B	-0-	327	3		N	-0-			-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	3		N	-0-			-0-
*11	395	N	395	-0-	-0-	B	-0-	395	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,006			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MEEKER (CONGLOMERATE 4800) //CONT.// 60255 420 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
 DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
 JONES-B- WELL #: 1 RRCID -> 058562 COMPL. DATE 09/15/1973 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 4810 - 5128

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	775 N	746	-0-	-29 B	-0-	240 1	506 3	N	-0-						91
02	644 N	598	-0-	-46 B	-0-	216 1	382 3	N	-0-						91
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	775 N	469	-0-	-306 B	-0-	62 1	407 3	N	-0-						91
04	720 N	465	-0-	-255 B	-0-	60 1	405 3	N	-0-						91
05	651 N	476	-0-	-175 B	-0-	60 1	416 3	N	-0-						91
06	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	60 1	428 3	N	-0-						91
07	682 N	682	-0-	-0- B	-0-	248 1	434 3	N	-0-						91
08	675 N	675	-0-	-0- B	-0-	248 1	427 3	N	-0-						91
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	647 N	647	-0-	-0- B	-0-	240 1	407 3	N	-0-						91
10	682 N	636	-0-	-46 B	-0-	248 1	388 3	N	-0-						91
11	660 N	605	-0-	-55 B	-0-	240 1	365 3	N	-0-						91
12	682 N	562	-0-	-120 B	-0-	248 1	314 3	N	-0-						91
TOTAL GAS PROD:		7,049		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

KEC ENTERPRISES, INC. 448461
 GRUBB WELL #: 1 RRCID -> 063698 COMPL. DATE 07/10/1975 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

01 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-
02 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-
04 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-
05 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-
06 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-
07 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-
08 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-
10 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-
11 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-
12 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

DODSON WELL #: 1 RRCID -> 067245 COMPL. DATE 03/08/1976 TOTAL DEPTH 5785 PERF. N/A

01 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-
02 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-
04 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-
05 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-
06 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-
07 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-
08 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-
10 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-
11 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-
12 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MEEKER (CONGLOMERATE 4800) //CONT.// 60255 420 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
 OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
 HARRIS "C" WELL #: 1 RRCID -> 069961 COMPL. DATE 12/14/1976 TOTAL DEPTH 5586 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	712 N	712	-0-	-0- B	-0-	43 1	669 2	N	-0-				27
02	588 N	588	-0-	-0- B	-0-	27 1	561 2	N	-0-				27
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-										
03	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	32 1	649 2	N	-0-				27
04	690 N	688	-0-	-2 B	-0-	29 1	659 2	N	-0-				27
05	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	25 1	692 2	N	-0-				27
06	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	45 1	617 2	N	-0-				27
07	739 N	739	-0-	-0- B	-0-	39 1	700 2	N	-0-				27
08	775 N	775	-0-	-0- B	-0-	32 1	743 2	N	-0-				27
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-										
09	976 N	976	-0-	-0- B	-0-	48 1	928 2	N	-0-				27
10	845 N	845	-0-	-0- B	-0-	23 1	822 2	N	-0-				27
11	750 N	505	-0-	-245 B	-0-	9 1	496 2	N	-0-				27
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				27

TOTAL GAS PROD: 7,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXXN 630579
 JONES-D- WELL #: 1 RRCID -> 057815 COMPL. DATE 09/16/1973 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4378 - 0

01	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678 2		N	-0-				64
02	672 N	539	-0-	-133 B	-0-	539 2		N	-0-				64
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-										
03	695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695 2		N	-0-				64
04	660 N	379	-0-	-281 B	-0-	379 2		N	-0-				64
05	689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689 2		N	-0-				64
06	675 N	675	-0-	-0- B	-0-	675 2		N	-0-				64
07	701 N	701	-0-	-0- B	-0-	701 2		N	-0-				64
08	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 2		N	-0-				64
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-										
09	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	720 2		N	-0-				64
10	675 N	675	-0-	-0- B	-0-	675 2		N	-0-				64
11	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670 2		N	-0-				64
*12	689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689 2		N	-0-				64

TOTAL GAS PROD: 7,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOW WELL #: 1 RRCID -> 061221 COMPL. DATE 05/01/1974 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A

01	692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692 2		N	-0-				13
02	649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649 2		N	-0-				13
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-										
03	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567 2		N	-0-				13
04	450 N	317	-0-	-133 B	-0-	317 2		N	-0-				13
05	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782 2		N	-0-				13
06	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 2		N	-0-				13
07	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357 2		N	-0-				13
08	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543 2		N	-0-				13
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-										
09	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524 2		N	-0-				13
10	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502 2		N	-0-				13
11	774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774 2		N	-0-				13
*12	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703 2		N	-0-				13

TOTAL GAS PROD: 6,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4800) //CONT.// 60255 420 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
 OXXN //CONT.// 630579
 CLINTON WELL #: 1 RRCID -> 066187 COMPL. DATE 01/21/1976 TOTAL DEPTH 5255 PERF. 4732 - 0

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434 2			N	-0-					-0-
02	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357 2			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473 2			N	-0-					-0-
04	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394 2			N	-0-					-0-
05	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 2			N	-0-					-0-
06	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334 2			N	-0-					-0-
07	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356 2			N	-0-					-0-
08	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149 2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547 2			N	-0-					-0-
10	582 N	582	-0-	-0- B	-0-	582 2			N	-0-					-0-
11	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497 2			N	-0-					-0-
*12	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436 2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALDEN WELL #: 1 RRCID -> 067165 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 5018 PERF. N/A

01	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 2			N	-0-					-0-
02	644 N	-0-	-0-	-644 B	-0-				N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612 2			N	-0-					-0-
04	709 N	709	-0-	-0- B	-0-	709 2			N	-0-					-0-
05	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 2			N	-0-					-0-
06	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522 2			N	-0-					-0-
07	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566 2			N	-0-					-0-
08	1019 N	1019	-0-	-0- B	-0-	1019 2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795 2			N	-0-					-0-
10	846 N	846	-0-	-0- B	-0-	846 2			N	-0-					-0-
11	930 N	820	-0-	-110 B	-0-	820 2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHUTTS WELL #: 1 T RRCID -> 068393 COMPL. DATE 06/18/1976 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

01	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 2			N	-0-					-0-
02	364 N	349	-0-	-15 B	-0-	349 2			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 2			N	-0-					-0-
04	390 N	383	-0-	-7 B	-0-	383 2			N	-0-					-0-
05	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364 2			N	-0-					-0-
06	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371 2			N	-0-					-0-
07	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 2			N	-0-					-0-
08	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 2			N	-0-					-0-
10	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 2			N	-0-					-0-
11	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4800)			//CONT.//		60255 420		NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: PARKER					
POPE, WILLIAM H.					671431													
POPE "C"			WELL #:		1		RRCID -> 107499		COMPL. DATE 04/17/1980		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5691 - 5770					
M	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SPINDLETOP DRILLING CO. CAVENESS			809924 WELL #: 1	RRCID -> 064771	COMPL. DATE 01/04/1976	TOTAL DEPTH	5018 PERF. N/A
01	14B DENY	-0- -0-	-0- B	-0-	N	-0-	22
02	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-	N	-0-	22
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-				
03	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-	N	-0-	22
04	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-	N	-0-	22
05	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-	N	-0-	22
06	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-	N	-0-	22
07	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-	N	-0-	22
08	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-	N	-0-	22
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-				
09	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-	N	-0-	22
10	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-	N	-0-	22
11	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-	N	-0-	22
12	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	22
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

UPHAM OIL & GAS COMPANY CRUM, LESLIE				WELL #:	878925 1	RRCID ->	056273	COMPL.	DATE	06/04/1973	TOTAL	DEPTH	5094	PERF.	N/A	
01	26	N	26	-0-	-0-	B	-0-	7	1	19	3	Y	-0-			-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	B	-0-	16	1	41	3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	62	N	56	-0-	-6	B	-0-	14	1	42	3	Y	-0-			-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	B	-0-	13	1	36	3	Y	-0-			-0-
05	62	N	56	-0-	-6	B	-0-	19	1	37	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	28	-0-	28	B	28	11	1	17	3	Y	-0-			-0-
07	82	N	54	-0-	-28	B	-0-	22	1	32	3	Y	-0-			-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	B	-0-	18	1	26	3	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	48	N	48	-0-	-0-	B	-0-	20	1	28	3	Y	-0-			-0-
10	62	N	35	-0-	-27	B	-0-	15	1	20	3	Y	-0-			-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	15	1	55	3	Y	-0-			-0-
*12	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	16	1	51	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				590	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

MEEKER (CONGLOMERATE 4800)														CNTY: PARKER	
UPHAM OIL & GAS COMPANY															
BAILEY, G. C. -A-															
//CONT.// 60255 420 NON-ASSOCIATED PRORATED															
//CONT.// 878925															
WELL #: 2 RRCID -> 072617 COMPL. DATE 05/24/1977 TOTAL DEPTH 5025 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	948 N	948	-0-	-0- B	-0-	262	1	686	3	Y	-0-			39	
02	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	202	1	514	3	Y	-0-			39	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	906 N	906	-0-	-0- B	-0-	231	1	675	3	Y	-0-			39	
04	920 N	920	-0-	-0- B	-0-	247	1	672	3	Y	-0-			39	
						1	9						1 8		
05	1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	385	1	757	3	Y	-0-			39	
06	DLQ G-10	1148	-0-	-0- B	-0-	444	1	704	3	Y	-0-			39	
07	DLQ G-10	1449	-0-	-0- B	-0-	592	1	857	3	Y	-0-			39	
08	DLQ G-10	1074	-0-	-0- B	-0-	432	1	642	3	Y	-0-			39	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 3671															
09	2900 N	1183	-0-	-0- B	-0-	482	1	701	3	Y	-0-			39	
10	2248 N	294	-0-	-0- B	-0-	127	1	167	3	Y	-0-			39	
11	932 N	932	-0-	-0- B	-0-	201	1	731	3	Y	-0-			39	
*12	861 N	861	-0-	-0- B	-0-	201	1	660	3	Y	-0-			39	
TOTAL GAS PROD: 11,573														TOTAL CONDENSATE PROD: 1	

WALKER BRENTS -A-														5408 PERF. 5296 - 5302	
WELL #: 3 RRCID -> 093180 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5296 - 5302															
01	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	80	1	211	3	Y	-0-			24	
						7	9								
02	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	104	1	265	3	Y	-0-			25	
						1	9								
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	112	1	328	3	Y	-0-			26	
						1	9								
04	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	105	1	287	3	Y	-0-			30	
						6	9						1 8		
05	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	201	1	396	3	Y	-0-			33	
						3	9								
06	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	137	1	218	3	Y	-0-			34	
						1	9								
07	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	147	1	212	3	Y	-0-			35	
						1	9								
08	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	150	1	224	3	Y	-0-			35	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	255	1	371	3	Y	-0-			36	
						1	9								
10	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	169	1	223	3	Y	-0-			36	
11	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	63	1	229	3	Y	-0-			36	
*12	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	111	1	364	3	Y	-0-			37	
						1	9								
TOTAL GAS PROD: 4,984														TOTAL CONDENSATE PROD: 20	

MEEKER (CONGLOMERATE 4800)		//CONT.//		60255 420		NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: PARKER						
XPLORE OPERATING, LLC				946023														
FARMER B. J.		WELL #:		1		RRCID -> 060231		COMPL. DATE 10/03/1974		TOTAL DEPTH		5107 PERF. N/A						
M	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	726 N	726	-0-	-0-	B	-0-		95 1	631 3	N		-0-					-0-	
02	644 N	632	-0-	-12	B	-0-		72 1	560 3	N		-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	682 N	508	-0-	-174	B	-0-		58 1	450 3	N		-0-					-0-	
04	690 N	471	-0-	-219	B	-0-		50 1	421 3	N		-0-					-0-	
05	713 N	487	-0-	-226	B	-0-		48 1	439 3	N		-0-					-0-	
06	480 N	196	-0-	-284	B	-0-		26 1	170 3	N		-0-					-0-	
07	576 N	576	-0-	-0-	B	-0-		41 1	535 3	N		-0-					-0-	
08	496 N	477	-0-	-19	B	-0-		37 1	440 3	N		-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
09	513 N	513	-0-	-0-	B	-0-		38 1	475 3	N		-0-					-0-	
10	589 N	184	-0-	-405	B	-0-		16 1	168 3	N		-0-					-0-	
11	488 N	488	-0-	-0-	B	-0-		41 1	447 3	N		-0-					-0-	
*12	571 N	571	-0-	-0-	B	-0-		55 1	516 3	N		-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,829				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MURRAY L.D.				WELL #:	1	RRCID -> 060834	COMPL. DATE	12/09/1974	TOTAL DEPTH	5007	PERF. N/A
01	279 N	235	-0-	-44 B	-0-	31	1	204	3	N	-0-
02	280 N	67	-0-	-213 B	-0-	8	1	59	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	279 N	232	-0-	-47 B	-0-	27	1	205	3	N	-0-
04	240 N	348	-0-	108 B	-0-	37	1	311	3	N	-0-
05	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	25	1	230	3	N	-0-
06	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	40	1	258	3	N	-0-
07	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	31	1	403	3	N	-0-
08	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	33	1	398	3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	35	1	438	3	N	-0-
10	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	47	1	492	3	N	-0-
11	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	43	1	467	3	N	-0-
12	496 N	445	-0-	-51 B	-0-	43	1	402	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,267	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DALLAS, G.W.				WELL #:	1	RRCID -> 092813	COMPL.	DATE 01/30/1980	TOTAL	DEPTH	5347	PERF.	4754	-	4762
01	341 N	323	-0-	-18 B	-0-	42	1	281	3	N	-0-				-0-
02	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	38	1	295	3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	45	1	343	3	N	-0-				-0-
04	300 N	373	-0-	73 B	-0-	40	1	333	3	N	-0-				-0-
05	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	43	1	398	3	N	-0-				-0-
06	390 N	370	-0-	-20 B	-0-	50	1	320	3	N	-0-				-0-
07	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	30	1	402	3	N	-0-				-0-
08	434 N	400	-0-	-34 B	-0-	31	1	369	3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	28	1	357	3	N	-0-				-0-
10	434 N	392	-0-	-42 B	-0-	34	1	358	3	N	-0-				-0-
11	390 N	364	-0-	-26 B	-0-	31	1	333	3	N	-0-				-0-
12	403 N	346	-0-	-57 B	-0-	33	1	313	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			4,547	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MEEKER (CONGLOMERATE 4950)					60255 445		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PARKER				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP					033523												
DOSS					WELL #:		1		RRCID -> 149208		COMPL. DATE 01/02/1994		TOTAL DEPTH 5160		PERF. 4952 - 4968		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-	
04	360 N	354	-0-	-6	-0-	354	3			N	-0-					-0-	
05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-	
06	360 N	357	-0-	-3	-0-	357	3			N	-0-					-0-	
07	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-	
08	372 N	326	-0-	-46	-0-	326	3			N	-0-					-0-	
09	360 N	271	-0-	-89	-0-	271	3			N	-0-					-0-	
10	372 N	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					-0-	
*11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-	
*12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,825		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

MEEKER (CONGL. 5100)				60255 470		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
HILLTOP PETROLEUM LLC				388911									
PHILLIPS "C"				WELL #:		RRCID -> 221484		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4164 - 4174	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MEEKER (STRAWN 2400)				60255 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER		
DALLAS PRODUCTION, INC.				197690									
PHILLIPS "B"				WELL #:		1		RRCID -> 076554		COMPL. DATE 11/23/1977		TOTAL DEPTH 5894 PERF. N/A	
01	282 N	282	-0-	-0-		-0-	282	3		N	-0-		97
02	284 N	284	-0-	-0-		-0-	284	3		N	-0-		97
03	279 N	279	-0-	-0-		-0-	279	3		N	-0-		97
04	292 N	292	-0-	-0-		-0-	292	3		N	-0-		97
05	310 N	309	-0-	-1		-0-	309	3		N	-0-		97
06	270 N	270	-0-	-0-		-0-	270	3		N	-0-		97
07	310 N	259	-0-	-51		-0-	259	3		N	-0-		97
08	310 N	290	-0-	-20		-0-	290	3		N	-0-		97
09	270 N	270	-0-	-0-		-0-	270	3		N	-0-		97
10	285 N	285	-0-	-0-		-0-	285	3		N	-0-		97
11	299 N	299	-0-	-0-		-0-	299	3		N	-0-		97
12	279 N	261	-0-	-18		-0-	261	3		N	-0-		97
TOTAL GAS PROD:			3,380		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MEEKER (STRAWN 2400)			//CONT.//		60255 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PARKER			
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP					617342											
COALSON			WELL #:		4		RRCID -> 282253		COMPL. DATE 03/18/2017		TOTAL DEPTH 4301		PERF. 3326 - 3410			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	5642 X	3358	-0-	-2284	-0-	3355	2	3	9	N	3					93
02	4732 X	2388	-0-	-2344	-0-	2385	2	3	9	N	3					96
03	4898 X	1951	-0-	-2947	-0-	1949	2	2	9	N	2					98
04	4350 X	2058	-0-	-2292	-0-	2054	2	4	9	N	4	1	8			101
05	4030 X	2580	-0-	-1450	-0-	2578	2	2	9	N	2					103
06	3240 X	2405	-0-	-835	-0-	2397	2	8	9	N	7	2	8			108
07	2635 X	2072	-0-	-563	-0-	2065	2	7	9	N	6	1	8			113
08	2139 X	1761	-0-	-378	-0-	1760	2	1	9	N	1	1	8			113
09	2070 X	1558	-0-	-512	-0-	1549	2	9	9	N	8	1	8			120
10	2573 X	1544	-0-	-1029	-0-	1541	2	3	9	N	3					123
11	2400 X	1329	-0-	-1071	-0-	1323	2	6	9	N	5					128
12	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					128
TOTAL GAS PROD:			23,004				TOTAL CONDENSATE PROD:				44					

MEEKER (1500)				60255 778		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER	
OXXN				630579							
BROWN ELIZABETH		WELL #:		1 C		RRCID -> 059452		COMPL. DATE 08/19/1974		TOTAL DEPTH 4477	
										PERF. N/A	
01	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2		N	-0-	-0-
02	112 N	58	-0-	-54 B	-0-	58	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2		N	-0-	-0-
04	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2		N	-0-	-0-
05	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2		N	-0-	-0-
06	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2		N	-0-	-0-
07	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		N	-0-	-0-
08	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2		N	-0-	-0-
10	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2		N	-0-	-0-
11	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2		N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		718				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

RKW OPERATING LLC				714311							
JONES J.T.		WELL #:		1		RRCID -> 061947		COMPL. DATE 04/17/1975		TOTAL DEPTH 1480	
										PERF. N/A	
01	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2		N	-0-	-0-
02	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2		N	-0-	-0-
04	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2		N	-0-	-0-
05	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2		N	-0-	-0-
06	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2		N	-0-	-0-
07	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2		N	-0-	-0-
08	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2		N	-0-	-0-
10	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2		N	-0-	-0-
11	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2		N	-0-	-0-
*12	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,715				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MEEKER (1500) //CONT.// 60255 778 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
 RKW OPERATING LLC //CONT.// 714311
 POWELL C.J. WELL #: 2 RRCID -> 064296 COMPL. DATE 12/02/1975 TOTAL DEPTH 1446 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-				-0-
02	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-	269	2			N	-0-				-0-
03	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-				-0-
04	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-				-0-
05	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-				-0-
06	90 N	5	-0-	-85 B	-0-	40	2			N	-0-				-0-
07	93 N	40	-0-	-53 B	-0-	30	2			N	-0-				-0-
08	93 N	30	-0-	-63 B	-0-	26	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-				-0-
09	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-				-0-
10	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	25	2			N	-0-				-0-
11	30 N	25	-0-	-5 B	-0-	27	2			N	-0-				-0-
12	31 N	27	-0-	-4 B	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		889			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SABRE OPERATING, INC. 742261
 HASTINGS WELL #: 1 C RRCID -> 060232 COMPL. DATE 02/18/1973 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MEEKER (1700) 60255 784 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
 RKW OPERATING LLC 714311
 POWELL, C. J. WELL #: 3 RRCID -> 146341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1614 - 1624

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MEEKER (1900)		60255 790		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER										
RKW OPERATING LLC		714311																
POWELL C. J.		WELL #:		1		RRCID -> 063315		COMPL. DATE 08/21/1975		TOTAL DEPTH 5175		PERF. N/A						

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

01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2				N	-0-					-0-	
02	112 N	61	-0-	-51	-0-	61	2				N	-0-					-0-	
03	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2				N	-0-					-0-	
04	180 N	137	-0-	-43	-0-	137	2				N	-0-					-0-	
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2				N	-0-					-0-	
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2				N	-0-					-0-	
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2				N	-0-					-0-	
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2				N	-0-					-0-	
09	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	2				N	-0-					-0-	
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2				N	-0-					-0-	
11	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	2				N	-0-					-0-	
12	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2				N	-0-					-0-	

TOTAL GAS PROD:		1,873				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

MEGHREBLIAN (3700)				60273 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC				448761									
ALEXANDER				WELL #:	1 U	RRCID -> 115660	COMPL. DATE	02/08/1984	TOTAL DEPTH	4779	PERF. 3706 - 3713		
01	93 N	73	-0-	-20	-0-	4	2	69 4	Y	-0-			21
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	4		Y	-0-			21
03	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2		Y	-0-			21
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		Y	-0-			21
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		Y	-0-			21
06	60 N	20	-0-	-40	-0-	20	2		Y	-0-			21
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-			21
08	DLQ G-10	98	-0-	98	98	98	2		Y	-0-			21
09	DLQ G-10	86	-0-	86	184	86	2		Y	-0-			21
10	DLQ G-10	90	-0-	90	274	90	2		Y	-0-			21
11	DLQ G-10	54	-0-	54	328	54	2		Y	-0-			21
*12	388 N	60	-0-	-328	-0-	60	2		Y	-0-			21
TOTAL GAS PROD:			878	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MEXIA CREEK (CONGL)				60925 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CALLAHAN		
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.				806190								
GRIGGS, R.L.				WELL #:	13	RRCID ->	128938	COMPL. DATE	01/28/1982	TOTAL DEPTH	4422	PERF. 4269 - 4274
01	992 N	530	-0-	-462	-0-	530	3		N	-0-		-0-
02	1008 N	468	-0-	-540	-0-	468	3		N	-0-		-0-
03	1116 N	474	-0-	-642	-0-	474	3		N	-0-		-0-
04	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3		N	-0-		-0-
05	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3		N	-0-		-0-
06	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3		N	-0-		-0-
07	1085 N	1008	-0-	-77	-0-	1008	3		N	-0-		-0-
08	1116 N	46	-0-	-1070	-0-	46	3		N	-0-		-0-
09	1080 N	661	-0-	-419	-0-	661	3		N	-0-		-0-
10	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3		N	-0-		-0-
11	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3		N	-0-		-0-
*12	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,217		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

02/13/2019
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** PRELIMINARY ANNUAL 2018 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 7B

PAGE: 1231

MICAR (BEND CONGL. 3727)		60970 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS								
ROB-JOE GAS & OIL CO.		715500														
S & E REAL ESTATE		WELL #:		8		RRCID -> 222862		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3790 - 3799		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					-0-
02	168 N	128	-0-	-40	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					-0-
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
11	180 N	160	-0-	-20	-0-	160	2			N	-0-					-0-
12	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,940				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MIDDLE CREEK (CONGL.)				61043 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO		
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC				637403							
STEPHEN, PAUL				WELL #:	2	RRCID -> 121231	COMPL. DATE 01/29/1986	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3368	- 3374
01	93 N	70	-0-	-23 B	-0-	70 3	Y	-0-			-0-
02	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 3	Y	-0-			-0-
03	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 3	Y	-0-			-0-
04	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 3	Y	-0-			-0-
05	62 N	52	-0-	-10 B	-0-	52 3	Y	-0-			-0-
06	60 N	34	-0-	-26 B	-0-	34 3	Y	-0-			-0-
07	62 N	25	-0-	-37 B	-0-	23 3	Y	2	2	1	-0-
08	DLQ G-10	31	-0-	31 B	31	31 3	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	21	-0-	21 B	52	21 3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	24	-0-	24 B	76	24 3	Y	-0-			-0-
*11	76 N	-0-	-0-	-76 B	-0-		Y	-0-			-0-
*12	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			476	TOTAL CONDENSATE PROD:			2				

STEPHEN, PAUL "B"				WELL #:	3 L	RRCID -> 131401	COMPL. DATE 07/27/1989	TOTAL DEPTH	4004	PERF. 3753	-	3767
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO	RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO	RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO	RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO	RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO	RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO	RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO	RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO	RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO	RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO	RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO	RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO	RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MIDDLE CREEK (CONGL.)										//CONT.//		61043 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO									
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC										//CONT.//		637403															
STEPHEN, PAUL										WELL #:		12		RRCID -> 133568		COMPL. DATE 02/03/1990		TOTAL DEPTH 3912		PERF. 3508 - 3514							
M	O		ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT(L)		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		C M		COND PROD		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM BALANCE		
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-									Y	NO	RPT							-0-	
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-									Y	NO	RPT							-0-	
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-									Y	NO	RPT							-0-	
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-									Y	NO	RPT							-0-	
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-									Y	NO	RPT							-0-	
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-									Y	NO	RPT							-0-	
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-									Y	NO	RPT							-0-	
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-									Y	NO	RPT							-0-	
09	T. A.		NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-									Y	NO	RPT							-0-	
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-									Y	NO	RPT							-0-	
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-									Y	NO	RPT							-0-	
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-									Y	NO	RPT							-0-	

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODWARD TRUST #1				WELL #:		1	RRCID -> 136242	COMPL. DATE 11/05/1990	TOTAL DEPTH 3865	PERF. 3496	- 3501
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHEN, PAUL				WELL #:		5	RRCID -> 147502	COMPL. DATE 11/22/1993	TOTAL DEPTH 4360	PERF. 3370	-	3374
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLE CREEK (CONGL.)		//CONT.//		61043 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC		//CONT.//		637403												
STEPHEN, PAUL		WELL #:		6		RRCID -> 147504		COMPL. DATE 11/16/1993		TOTAL DEPTH 4298		PERF. 3567 - 3577				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHEN, PAUL				WELL #:		14	RRCID -> 147506	COMPL. DATE 11/18/1993	TOTAL DEPTH 3872	PERF. 3368	-	3370
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINKSON, BILL "A"				WELL #: A 3		RRCID -> 197329	COMPL. DATE 09/15/2003	TOTAL DEPTH 4340	PERF. 3666 - 3671
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLE CREEK (CONGL.)		//CONT.//		61043 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
SAGUARO PETROLEUM, LLC				743325										
LIVINGSTON		WELL #:		1 L		RRCID -> 129164		COMPL. DATE 11/04/1988		TOTAL DEPTH 4272 PERF. 3610 - 3624				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MIFF (CONGL.)		61275 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
BORDERLINE OPERATING CORP.		082999												
RITCHIE 37		WELL #:		1		RRCID -> 204788		COMPL. DATE 10/13/2004		TOTAL DEPTH 4086 PERF. 3881 - 3998				
01	510	N	510	-0-	-0-	381	3	129	9	N	117	117	1	-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	164	3			N	-0-			-0-
03	1047	N	1047	-0-	-0-	1014	3	33	9	N	30			30
04	658	N	658	-0-	-0-	658	3			N	-0-			30
05	951	N	951	-0-	-0-	919	3	32	9	N	29	59	1	-0-
06	1020	N	811	-0-	-209	811	3			N	-0-			-0-
07	682	N	523	-0-	-159	523	3			N	-0-			-0-
08	961	N	290	-0-	-671	290	3			N	-0-			-0-
09	810	N	187	-0-	-623	187	3			N	-0-			-0-
10	527	N	188	-0-	-339	188	3			N	-0-			-0-
*11	704	N	704	-0-	-0-	693	3	11	9	N	10			10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			10
TOTAL GAS PROD:			6,033			TOTAL CONDENSATE PROD:			186					

ECHO PRODUCTION, INC.		240125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
FLUEGGE		WELL #:		4		RRCID -> 112971		COMPL. DATE 08/31/1984		TOTAL DEPTH 3972 PERF. 3846 - 3851				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MIFF (CONGL.) //CONT.// 61275 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
 FLUEGGE WELL #: 5 RRCID -> 115131 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3396 - 3408

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
02	140 N	119	-0-	-21	-0-	119	2			N	-0-					-0-
03	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
09	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-
10	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					-0-
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,676		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615
 RITCHIE 37 -B- WELL #: 3 RRCID -> 214157 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3538 - 3552

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	7			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

RITCHIE-37- WELL #: 2 RRCID -> 214505 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3675 - 3680

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B2 EXT	6	-0-	6	-0-	6	2			N	-0-	56	7			-0-
11	14B2 EXT	81	-0-	81	-0-	87	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	87				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		87		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MIFF (CONGL.) //CONT.// 61275 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 TRACER OPERATING, INC. 863965
 JOHN RITCHIE DYNAMIC WELL #: 1 RRCID -> 109212 COMPL. DATE 02/18/1984 TOTAL DEPTH 4339 PERF. 3860 - 3864

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			33
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	42 2		N	-0-			33
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2		N	-0-			33
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2		N	-0-			33
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-			33
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2		N	-0-			33
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-			33
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-			33
09	60 N	34	-0-	-26	-0-	34 2		N	-0-			33
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			33
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			33
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2		N	-0-			33
TOTAL GAS PROD:		458			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

JOHN RITCHIE DYNAMIC WELL #: 2 RRCID -> 111492 COMPL. DATE 06/09/1984 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3882 - 3890

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

RITCHIE 37 -A- WELL #: 6 RRCID -> 228803 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 4126 PERF. 3776 - 3946

01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 2		N	-0-	83 1		44
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2		N	-0-			44
03	604 N	604	-0-	-0-	-0-	580 2	24 9	N	22			66
04	539 N	539	-0-	-0-	-0-	525 2	14 9	N	13	55 1		24
05	490 N	490	-0-	-0-	-0-	476 2	14 9	N	13			37
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2		N	-0-			37
07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2		N	-0-			37
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	403 2	3 9	N	3			40
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	101 2	4 9	N	4			44
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	140 2	44 9	N	40			84
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	120 2	29 9	N	26			110
*12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2		N	-0-			110
TOTAL GAS PROD:		4,824			TOTAL CONDENSATE PROD:				121			

MIFF (CONGL.)		//CONT.//		61275 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
TRACER OPERATING, INC.		//CONT.//		863965									
RITCHIE-37-C		WELL #:		7	RRCID ->	237653	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL	DEPTH	4015	PERF.	3850 - 3858
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	588 N	588	-0-	-0-	-0-		588 2		N	-0-	83 1		44
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-		503 2		N	-0-			44
03	682 N	604	-0-	-78	-0-		580 2	24 9	N	22			66
04	570 N	539	-0-	-31	-0-		525 2	14 9	N	13	55 1		24
05	558 N	490	-0-	-68	-0-		476 2	14 9	N	13			37
06	570 N	455	-0-	-115	-0-		455 2		N	-0-			37
07	558 N	412	-0-	-146	-0-		412 2		N	-0-			37
08	496 N	406	-0-	-90	-0-		403 2	3 9	N	3			40
09	450 N	105	-0-	-345	-0-		101 2	4 9	N	4			44
10	403 N	184	-0-	-219	-0-		140 2	44 9	N	40			84
11	390 N	149	-0-	-241	-0-		120 2	29 9	N	26			110
*12	389 N	389	-0-	-0-	-0-		389 2		N	-0-			110
TOTAL GAS PROD:		4,824		TOTAL CONDENSATE PROD:		121							

MIKLAR (STRAWN)		61323 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN					
BECK, J.		061146											
BECK, J.		WELL #:		1	RRCID ->	089036	COMPL. DATE	04/15/1980	TOTAL	DEPTH	2057	PERF.	1330 - 1336
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MILLS		61659 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD					
ROLLO RESOURCES, LLC		726791											
MILLS, JAMES T		WELL #:		1 U	RRCID ->	092896	COMPL. DATE	03/11/1981	TOTAL	DEPTH	5700	PERF.	587 - 589
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	384		N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	384		N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	384		N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	384		N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	384		N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	384		N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	384		N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	384		N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	384		N	-0-					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384		N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384		N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384		N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MILLS (ATOKA 4500)			61659 200			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: HOOD								
ROLLO RESOURCES, LLC			726791																	
MILLS, JAMES T.			WELL #:			1 L			RRCID -> 097043			COMPL. DATE 05/13/1981			TOTAL DEPTH 5700			PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	DISPOSITIONS	*	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS	*	EOM BALANCE				
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:												-0-			

MILLSAP (700)				61705 870		NON-ASSOCIATED		STORAGE			CNTY: PARKER				
ROLLO RESOURCES, LLC				726791											
GILBERT, J. D. -A-				WELL #:		1		RRCID -> 183112		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 660		PERF. 568 - 660	
01	45 X		45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-	
02	42 X		42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-	
03	40 X		40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-	
04	43 X		43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-	
05	45 X		45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-	
06	41 X		41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-	
07	35 X		35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-	
08	41 X		41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-	
09	45 X		45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			377		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

GILBERT W2					WELL #:	2W	RRCID -> 185650	COMPL. DATE 09/12/2001	TOTAL DEPTH	657 PERF.	633 -	657
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

MILLSAP (700) //CONT.// 61705 870 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: PARKER
 ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
 GILBERT W13 WELL #: 16W RRCID -> 186246 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 700 PERF. 661 - 700

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GILBERT W813 WELL #: 813W RRCID -> 189453 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 656 PERF. 622 - 656

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GILBERT, J. D. T-11 WELL #: 1 RRCID -> 189465 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 573 PERF. 545 - 573

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MILLSAP (700)		//CONT.//		61705 870	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: PARKER			
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223							
GILBERT, J. D. T-2		WELL #:		1	RRCID -> 189466	COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH	648	PERF.	633 - 648
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MILLSAP, E. (BEND CONGL., GAS)				61706 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER			
ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489							
TIERCE-MCDONALD		WELL #:		1	RRCID -> 063637	COMPL. DATE 05/01/1975		TOTAL DEPTH	4871	PERF.	N/A
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2	N	-0-		-0-
02	56 N	41	-0-	-15	-0-	41	2	N	-0-		-0-
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2	N	-0-		-0-
04	60 N	27	-0-	-33	-0-	27	2	N	-0-		-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-		-0-
06	60 N	31	-0-	-29	-0-	31	2	N	-0-		-0-
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2	N	-0-		-0-
08	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	2	N	-0-		-0-
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2	N	-0-		-0-
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-		-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-		-0-
*12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			344		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HILLTOP PETROLEUM LLC				388911							
SMITH, MARY LOVING, ET AL		WELL #:		2	RRCID -> 037859	COMPL. DATE 09/25/1965		TOTAL DEPTH	4722	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	275	-0-	275	-0-	275	2	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	739	-0-	739	-0-	739	2	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	22	-0-	22	-0-	1036	2	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	89	-0-	89	-0-	1125	2	N	-0-		-0-
10	1327 R	202	-0-	-1125	-0-	202	2	N	-0-		-0-
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-		-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,468		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MILLSAP, E. (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 61706 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 HILLTOP PETROLEUM LLC //CONT.// 388911
 SMITH, MARY LOVING, ET AL WELL #: 4 RRCID -> 037861 COMPL. DATE 11/13/1965 TOTAL DEPTH 4133 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-			-0-
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-			-0-
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-			-0-
04	540 N	471	-0-	-69	-0-	471	2			N	-0-			-0-
05	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-			-0-
06	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-			-0-
07	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-			-0-
08	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-			-0-
09	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-			-0-
10	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-			-0-
11	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-			-0-
12	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,402			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OXXN 630579
 YOUNGBLOOD WELL #: 1 RRCID -> 066884 COMPL. DATE 04/09/1976 TOTAL DEPTH 5184 PERF. N/A

01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			-0-
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-			-0-
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-			-0-
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-			-0-
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-			-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			-0-
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-			-0-
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-			-0-
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-			-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,192			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MILLSAP, E. (CONGL. 4300) 61706 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 THURMAN DRILLING, INC. 858771
 PARKS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154014 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 4328 - 4355

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MINERAL WELLS (BIG SALINE)		61842 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690												
WAGLEY A		WELL #:		2		RRCID -> 058955		COMPL. DATE 02/05/1974		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4210 - 4220		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-			-0-
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-			-0-
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-			-0-
04	570 N	247	-0-	-323	-0-	247	3			N	-0-			-0-
05	310 N	113	-0-	-197	-0-	113	3			N	-0-			-0-
06	300 N	195	-0-	-105	-0-	195	3			N	-0-			-0-
07	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-			-0-
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-			-0-
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-			-0-
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-			-0-
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-			-0-
*12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,426				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RYAN MORTGAGE COMPANY				WELL #:	1	RRCID -> 061714	COMPL.	DATE 04/04/1975	TOTAL	DEPTH	4118	PERF.	N/A
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	24	1	229	3	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-	-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				253	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WOODS -A-				WELL #:	1 T	RRCID -> 062200	COMPL. DATE 04/26/1975	TOTAL DEPTH	4555	PERF.	N/A
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				05/03/2018 - P/A 05/03/18							
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DIKE				WELL #:	2	RRCID -> 063612	COMPL. DATE 07/07/1975	TOTAL DEPTH	4686	PERF. N/A
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MINERAL WELLS (BIG SALINE)			//CONT.//		61842 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO						
DALLAS PRODUCTION, INC.			//CONT.//		197690													
SIKES-GREEN			WELL #:		1	RRCID -> 065749		COMPL. DATE 01/26/1976		TOTAL DEPTH 4400		PERF. N/A						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	26	1			-0-
02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/29/2017 - PLUGGED 11/29/17																		

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

SHIELDS				WELL #:	1	RRCID -> 072295	COMPL.	DATE 05/16/1977	TOTAL	DEPTH	4605	PERF.	N/A	
01	1426	N	389	-0-	-1037	-0-	102	1	287	3	N	-0-		48
02	756	N	333	-0-	-423	-0-	105	1	228	3	N	-0-		48
03	589	N	553	-0-	-36	-0-	104	1	449	3	N	-0-		48
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	114	1	433	3	N	-0-		48
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	97	1	674	3	N	-0-		48
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	140	1	798	3	N	7		55
							8	9						
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	169	1	917	3	N	6		61
							7	9						
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	139	1	651	3	N	3		64
							3	9						
09	960	N	944	-0-	-16	-0-	150	1	793	3	N	1		65
							1	9						
10	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	180	1	894	3	N	2		67
							2	9						
11	780	N	677	-0-	-103	-0-	154	1	523	3	N	-0-		67
12	961	N	521	-0-	-440	-0-	129	1	392	3	N	-0-		67

TOTAL GAS PROD:

8,643

TOTAL CONDENSATE PROD:

19

J-TEC OPERATING, LLC				427739											
JOHNSON, J. M.				WELL #:		1		RRCID -> 078436		COMPL. DATE 04/14/1989		TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4398 - 4406			
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-			-0-	
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-			-0-	
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-	
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-			-0-	
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-			-0-	
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-			-0-	
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			-0-	
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-			-0-	
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-			-0-	
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-			-0-	
*11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

TOTAL GAS PROD:

2,937

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

MINERAL WELLS (BIG SALINE)		//CONT.//		61842 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
J-TEC OPERATING, LLC		//CONT.//		427739						
SPEARS, J.L.		WELL #:		1	RRCID -> 078518	COMPL. DATE 08/04/1978	TOTAL DEPTH	4995 PERF. 4435	- 4442	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-		82
02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3	N	-0-		82
03	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3	N	-0-		82
04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3	N	-0-		82
05	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 3	N	-0-		82
06	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3	N	-0-		82
07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3	N	-0-		82
08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 3	N	-0-		82
09	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 3	N	-0-		82
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 3	N	-0-		82
*11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 3	N	-0-		82
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		82
TOTAL GAS PROD:		5,498		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KEATING ENERGY, INC.		453142		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
CURTIS		WELL #:		3	RRCID -> 066481	COMPL. DATE 03/23/1976	TOTAL DEPTH	4275 PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

MINERAL WELLS (CADD0)		61842 600		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
ATTIS OPERATING INC.		036637						
MITCHELL 8 NE		WELL #:		1	RRCID -> 212277	COMPL. DATE 03/19/2005	TOTAL DEPTH	4560 PERF. 4548 - 4503
01	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3	N	-0-
02	552 X	552	-0-	-0-	-0-	552 3	N	-0-
03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3	N	-0-
04	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 3	N	-0-
05	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 3	N	-0-
06	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 3	N	-0-
07	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 3	N	-0-
08	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 3	N	-0-
*09	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 3	N	-0-
*10	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 3	N	-0-
*11	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 3	N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		6,625		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

MINERAL WELLS (CONGLOMERATE)		61842 605		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
ARNOT OIL COMPANY, LLC		033012									
LANDRETH		WELL #: 1		RRCID -> 174881		COMPL. DATE 08/17/1999		TOTAL DEPTH		4865 PERF. 4600 - 4610	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2	N	-0-		-0-
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2	N	-0-		-0-
03	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	2	N	-0-		-0-
04	300 N	245	-0-	-55	-0-	245	2	N	-0-		-0-
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2	N	-0-		-0-
06	270 N	259	-0-	-11	-0-	259	2	N	-0-		-0-
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-		-0-
08	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	2	N	-0-		-0-
09	270 N	247	-0-	-23	-0-	247	1	N	-0-		-0-
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-		-0-
*11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,954		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KARPER OIL & GAS CORPORATION		451280									
WARREN		WELL #: 1		RRCID -> 114533		COMPL. DATE 10/12/1984		TOTAL DEPTH		4501 PERF. 4420 - 4424	
01	2232 N	1516	-0-	-716	-0-	1516	2	N	-0-		15
02	1652 N	1339	-0-	-313	-0-	1339	2	N	-0-		15
03	1767 N	1722	-0-	-45	-0-	1722	2	N	-0-		15
04	1470 N	1827	-0-	357	-0-	1827	2	N	-0-		15
05	1488 N	1449	-0-	-39	-0-	1449	2	N	-0-		15
06	1680 N	1205	-0-	-475	-0-	1205	2	N	-0-		15
07	1891 N	1583	-0-	-308	-0-	1583	2	N	-0-		15
08	1457 N	1409	-0-	-48	-0-	1409	2	N	-0-		15
09	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2	N	-0-		15
10	1581 N	1145	-0-	-436	-0-	1145	2	N	-0-		15
11	1350 N	1079	-0-	-271	-0-	1079	2	N	-0-		15
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15
TOTAL GAS PROD:		15,538		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PEBA OIL & GAS, INC.		648640									
KATMANDU		WELL #: 2		RRCID -> 278240		COMPL. DATE 07/10/2015		TOTAL DEPTH		4818 PERF. 4243 - 4262	
01	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	2	N	-0-		-0-
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	N	-0-		-0-
03	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	2	N	-0-		-0-
04	210 N	205	-0-	-5	-0-	205	2	N	-0-		-0-
05	248 N	189	-0-	-59	-0-	189	2	N	-0-		-0-
06	240 N	199	-0-	-41	-0-	199	2	N	-0-		-0-
07	217 N	177	-0-	-40	-0-	177	2	N	-0-		-0-
08	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	2	N	-0-		-0-
09	210 N	129	-0-	-81	-0-	129	2	N	-0-		-0-
10	186 N	130	-0-	-56	-0-	130	2	N	-0-		-0-
11	150 N	117	-0-	-33	-0-	117	2	N	-0-		-0-
*12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,151		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MINERAL WELLS (CONGL 4540) 61842 610 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 ATTIS OPERATING INC. 036637
 TURKEY CREEK WELL #: 1 RRCID -> 107130 COMPL. DATE 04/04/1983 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4424 - 4432

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3		N	-0-			-0-
02		185 R	185	-0-	-0-	-0-	185 3		N	-0-			-0-
03		268 R	268	-0-	-0-	-0-	268 3		N	-0-			-0-
04		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-			-0-
05		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3		N	-0-			-0-
06		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-			-0-
*10		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3		N	-0-			-0-
*11		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,973	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
 PUTNAM WELL #: 1 RRCID -> 097427 COMPL. DATE 05/27/1981 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4543 - 4547

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MINERAL WELLS (GEORGIA STRAWN) 61842 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 ATTIS OPERATING INC. 036637
 D C - S WELL #: 3 RRCID -> 212129 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2736 - 2810

01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-			-0-
02	23	R	23	-0-	-0-	-0-	23 3		N	-0-			-0-
03	18	R	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-			-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-			-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-			-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26 3		N	-0-			-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27 3		N	-0-			-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-			-0-
*09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-			-0-
*10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-			-0-
*11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			222	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925													
GILBERT, RED				WELL #:		1		RRCID -> 090378		COMPL. DATE 10/22/1980		TOTAL DEPTH		4320		PERF. 2294 - 2322	
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	5	1	11	3	Y	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	25	1	55	3	Y	-0-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	46	1	107	3	Y	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	41	1	93	3	Y	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	49	1	108	3	Y	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	46	1	86	3	Y	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	47	1	75	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	103	-0-	103	103	38	1	65	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	114	-0-	114	217	48	1	66	3	Y	-0-					-0-
10	321	N	104	-0-	-217	-0-	43	1	61	3	Y	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	17	1	45	3	Y	-0-					-0-
*12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	26	1	79	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				1,282		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

CHASTAIN				WELL #:	1	RRCID -> 099124	COMPL.	DATE 07/02/1979	TOTAL DEPTH	4446	PERF.	2291	-	2574
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	Y	-0-		-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	T.	A.	4	-0-	4	4	1	1	3	3	Y	-0-		-0-
05	T.	A.	17	-0-	17	21	5	1	12	3	Y	-0-		-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-		-0-
07	23	R	2	-0-	-21	-0-	1	1	1	3	Y	-0-		-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				25		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MINERAL WELLS (GEORGIA STRAWN) //CONT.// 61842 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
 PARKS-GILBERT WELL #: 2 RRCID -> 109106 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2380 - 2385

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	656 N	656	-0-	-0-	-0-	201	1	455	3	Y	-0-					-0-
02	545 N	545	-0-	-0-	-0-	170	1	375	3	Y	-0-					-0-
03	633 N	633	-0-	-0-	-0-	190	1	443	3	Y	-0-					-0-
04	641 N	641	-0-	-0-	-0-	198	1	442	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
05	644 N	644	-0-	-0-	-0-	202	1	442	3	Y	-0-					-0-
06	719 N	719	-0-	-0-	-0-	248	1	471	3	Y	-0-					-0-
07	683 N	683	-0-	-0-	-0-	264	1	419	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	699	-0-	699	699	261	1	438	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	690	-0-	690	1389	291	1	399	3	Y	-0-					-0-
10	2036 N	647	-0-	-1389	-0-	269	1	378	3	Y	-0-					-0-
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	85	1	223	3	Y	-0-					-0-
*12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	107	1	330	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,302			TOTAL CONDENSATE PROD:						1					

PARKS-GILBERT WELL #: 3 RRCID -> 111953 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2174 - 2199

01	863 N	863	-0-	-0-	-0-	265	1	598	3	Y	-0-					-0-
02	776 N	776	-0-	-0-	-0-	242	1	534	3	Y	-0-					-0-
03	768 N	768	-0-	-0-	-0-	231	1	537	3	Y	-0-					-0-
04	828 N	828	-0-	-0-	-0-	256	1	572	3	Y	-0-					-0-
05	790 N	790	-0-	-0-	-0-	248	1	542	3	Y	-0-					-0-
06	874 N	874	-0-	-0-	-0-	302	1	572	3	Y	-0-					-0-
07	860 N	860	-0-	-0-	-0-	332	1	528	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	918	-0-	918	918	343	1	575	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	729	-0-	729	1647	307	1	422	3	Y	-0-					-0-
10	2399 N	752	-0-	-1647	-0-	312	1	440	3	Y	-0-					-0-
11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	129	1	340	3	Y	-0-					-0-
*12	753 N	753	-0-	-0-	-0-	185	1	568	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		9,380			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-					

WHARTON, HERMAN WELL #: 2 RRCID -> 113137 COMPL. DATE 08/01/1984 TOTAL DEPTH 2801 PERF. 2205 - 2750

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-					

MINERAL WELLS STRAWN "A"				61842 640	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
WESTRIDGE ENERGY MANAGEMENT LLC				912928								
WILLINGHAM				WELL #:	1	RRCID -> 172672	COMPL. DATE 03/04/1999	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2667	-	2689
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					9	8	30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					3	8	30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							30
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				12			

MINERAL WELLS (STRAWN, LOWER)				61842 650	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
DALLAS PRODUCTION, INC.				197690								
WILLOUGHBY				WELL #:	1	RRCID -> 070495	COMPL. DATE 03/12/1977	TOTAL DEPTH	4692	PERF. 3121	-	0
01	310 N	265	-0-	-45 B	-0-	57	1	208	3	N	-0-	-0-
02	280 N	250	-0-	-30 B	-0-	38	1	212	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	655 N	655	-0-	-0- B	-0-	60	1	595	3	N	-0-	-0-
04	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	38	1	466	3	N	-0-	-0-
05	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	40	1	479	3	N	-0-	-0-
06	570 N	406	-0-	-164 B	-0-	30	1	376	3	N	-0-	-0-
07	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	58	1	500	3	N	-0-	-0-
08	527 N	477	-0-	-50 B	-0-	58	1	419	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	420 N	305	-0-	-115 B	-0-	48	1	257	3	N	-0-	-0-
10	558 N	283	-0-	-275 B	-0-	32	1	251	3	N	-0-	-0-
11	450 N	331	-0-	-119 B	-0-	39	1	292	3	N	-0-	-0-
12	310 N	220	-0-	-90 B	-0-	27	1	193	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				4,773	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
WARREN, J.				WELL #:	1	RRCID -> 103019	COMPL. DATE 08/14/1987	TOTAL DEPTH	3127	PERF. 2808	-	2815
01	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MINERAL WELLS (STRAWN, UPPER)		61842 675 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690					
WOODS -A-		WELL #:	1 C	RRCID -> 063513	COMPL. DATE 04/14/1975	TOTAL DEPTH 4555	PERF. 2632 - 0
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
05	0 A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/03/2018 - P/A 05/03/18							

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS (STRAWN 1800)		61842 692 NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO	
TRUST OIL CO.		872124					
WILLINGHAM		WELL #:	1	RRCID -> 167640	COMPL. DATE 11/01/1997	TOTAL DEPTH 4332	PERF. 1826 - 1840
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS (STRAWN 2600)		61842 700 NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO	
TOWER RESOURCES INC		862857					
WILSON, F.W.		WELL #:	1812	RRCID -> 148236	COMPL. DATE 09/20/1993	TOTAL DEPTH 4540	PERF. 2562 - 2572
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2	N -0-
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2	N -0-
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2	N -0-
04	300 N	208	-0-	-92	-0-	208 2	N -0-
05	217 N	150	-0-	-67	-0-	150 2	N -0-
06	210 N	180	-0-	-30	-0-	180 2	N -0-
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2	N -0-
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2	N -0-
09	180 N	124	-0-	-56	-0-	124 2	N -0-
10	186 N	99	-0-	-87	-0-	99 2	N -0-
11	240 N	109	-0-	-131	-0-	109 2	N -0-
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 2	N -0-

TOTAL GAS PROD: 2,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS, NORTH (BIG SALINE)				61844 250	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO					
DALLAS PRODUCTION, INC.				197690												
BLAIR				WELL #:	1	RRCID ->	115503	COMPL. DATE	01/22/1985	TOTAL	DEPTH	4685	PERF.	4312 - 4320		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	248 N	37	-0-	-211	-0-	8	1	29	3	N	-0-					-0-
02	56 N	16	-0-	-40	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
03	944 N	944	-0-	-0-	-0-	87	1	857	3	N	-0-					-0-
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	41	1	512	3	N	-0-					-0-
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	39	1	475	3	N	-0-					-0-
06	570 N	198	-0-	-372	-0-	22	1	176	3	N	-0-					-0-
07	558 N	403	-0-	-155	-0-	42	1	361	3	N	-0-					-0-
08	527 N	446	-0-	-81	-0-	55	1	391	3	N	-0-					-0-
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	47	1	254	3	N	-0-					-0-
10	403 N	104	-0-	-299	-0-	12	1	92	3	N	-0-					-0-
11	566 N	566	-0-	-0-	-0-	67	1	499	3	N	-0-					-0-
*12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	60	1	429	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,571				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

GIBSON				WELL #:	1	RRCID ->	119462	COMPL.	DATE	12/15/1985	TOTAL	DEPTH	4622	PERF.	3994	-	4005
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3		N	-0-						22
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3		N	-0-						22
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	85	1	544	3	N	-0-					22
04	480	N	333	-0-	-147	-0-	41	1	292	3	N	-0-					22
05	558	N	16	-0-	-542	-0-	2	1	14	3	N	-0-					22
06	600	N	521	-0-	-79	-0-	53	1	468	3	N	-0-					22
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	65	1	540	3	N	-0-					22
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	46	1	384	3	N	-0-					22
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	54	1	473	3	N	-0-					22
10	620	N	355	-0-	-265	-0-	43	1	312	3	N	-0-					22
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	81	1	452	3	N	-0-					22
*12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	85	1	485	3	N	-0-					22
TOTAL GAS PROD:				5,518			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

FIREWATER				WELL #:	1	RRCID -> 156190	COMPL. DATE 08/21/1995	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4405	-	4421
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				14
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MINERAL WELLS, NORTH (BIG SALINE) // CONT. // 61844 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 DALLAS PRODUCTION, INC. // CONT. // 197690
 DIKE WELL #: 2 RRCID -> 156671 COMPL. DATE 09/07/1995 TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4504 - 4510

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	31	-0-	-217	-0-	7	1	24	3	N	-0-			-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-			-0-
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	39	1	380	3	N	-0-			-0-
04	953 N	953	-0-	-0-	-0-	71	1	882	3	N	-0-			-0-
05	755 N	755	-0-	-0-	-0-	58	1	697	3	N	-0-			-0-
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	41	1	511	3	N	-0-			-0-
07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	49	1	422	3	N	-0-			-0-
08	403 N	302	-0-	-101	-0-	37	1	265	3	N	-0-			-0-
09	390 N	24	-0-	-366	-0-	4	1	20	3	N	-0-			-0-
10	403 N	290	-0-	-113	-0-	33	1	257	3	N	-0-			-0-
11	637 N	637	-0-	-0-	-0-	75	1	562	3	N	-0-			-0-
*12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	20	1	142	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,596		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ITX CORPORATION 427179
 WAGLEY, E. F., -C- WELL #: 1 RRCID -> 017991 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4239 - 4429

INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

WAGLEY, E. F. "C" WELL #: 2 RRCID -> 088820 COMPL. DATE 07/20/1980 TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4232 - 4237

INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
*12 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,648		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

MINERAL WELLS, NORTH (BIG SALINE)//CONT.// 61844 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 J-TEC OPERATING, LLC 427739
 DECKER, R.W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 093814 COMPL. DATE 04/02/1981 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 4371 - 4387

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-			-0-
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-			-0-
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-			-0-
04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3		N	-0-			-0-
05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3		N	-0-			-0-
06	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3		N	-0-			-0-
07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-			-0-
08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-			-0-
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-			-0-
10	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3		N	-0-			-0-
*11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,140		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
 GRAND BERRY WELL #: 2 RRCID -> 129835 COMPL. DATE 01/26/1989 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4046 - 4056

01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			2
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			2
03	93 N	43	-0-	-50	-0-	43	2		N	-0-			2
04	120 N	35	-0-	-85	-0-	35	2		N	-0-			2
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			2
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			2
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			2
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			2
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			2
10	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	2		N	-0-			2
11	150 N	90	-0-	-60	-0-	90	2		N	-0-			2
*12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		1,568		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LEXGAS, INC. 500222
 HART RANCH WELL #: 8751 RRCID -> 017998 COMPL. DATE 05/26/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4234 - 4240

01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-			-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			-0-
03	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2		N	-0-			-0-
04	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	2		N	-0-			-0-
05	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2		N	-0-			-0-
06	210 N	102	-0-	-108	-0-	102	2		N	-0-			-0-
07	217 N	107	-0-	-110	-0-	107	2		N	-0-			-0-
08	217 N	101	-0-	-116	-0-	101	2		N	-0-			-0-
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
12	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,745		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MINERAL WELLS, NORTH (BIG SALINE) // CONT. // 61844 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO									
LEXGAS, INC. // CONT. // 500222									
HART RANCH WELL #: 8691 RRCID -> 081355 COMPL. DATE 03/18/1984 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4410 - 4431									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	868 X	633	-0-	-235	-0-	633	2	N	-0-
02	784 X	521	-0-	-263	-0-	521	2	N	-0-
03	837 X	501	-0-	-336	-0-	501	2	N	-0-
04	810 X	396	-0-	-414	-0-	396	2	N	-0-
05	806 X	380	-0-	-426	-0-	380	2	N	-0-
06	600 X	363	-0-	-237	-0-	363	2	N	-0-
07	589 X	351	-0-	-238	-0-	351	2	N	-0-
08	496 X	360	-0-	-136	-0-	360	2	N	-0-
09	397 X	397	-0-	-0-	-0-	397	2	N	-0-
10	372 X	219	-0-	-153	-0-	219	2	N	-0-
11	360 X	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-
12	403 X	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,121		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HART RANCH WELL #: 8741 RRCID -> 081596 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 4817 PERF. 4424 - 4427									
01	3534 X	3054	-0-	-480	-0-	3054	2	N	-0-
02	3164 X	2580	-0-	-584	-0-	2580	2	N	-0-
03	3503 X	2907	-0-	-596	-0-	2907	2	N	-0-
04	3300 X	2788	-0-	-512	-0-	2788	2	N	-0-
05	3224 X	2758	-0-	-466	-0-	2758	2	N	-0-
06	2970 X	2741	-0-	-229	-0-	2741	2	N	-0-
07	2914 X	2609	-0-	-305	-0-	2609	2	N	-0-
08	2914 X	2638	-0-	-276	-0-	2638	2	N	-0-
09	2790 X	2195	-0-	-595	-0-	2195	2	N	-0-
10	2821 X	2065	-0-	-756	-0-	2065	2	N	-0-
11	2730 X	2013	-0-	-717	-0-	2013	2	N	-0-
12	2635 X	1901	-0-	-734	-0-	1901	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		30,249		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HART RANCH WELL #: 8671 RRCID -> 084706 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4454 - 4467									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MINERAL WELLS, NORTH (BIG SALINE) // CONT. // 61844 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 LEXGAS, INC. // CONT. // 500222
 HART RANCH WELL #: 8681 RRCID -> 088085 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 4884 PERF. 4772 - 4776

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		124 N	103	-0-	-21	-0-	103 2			N	-0-					-0-
02		112 N	102	-0-	-10	-0-	102 2			N	-0-					-0-
03		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2			N	-0-					-0-
04		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2			N	-0-					-0-
05		124 N	104	-0-	-20	-0-	104 2			N	-0-					-0-
06		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2			N	-0-					-0-
07		124 N	104	-0-	-20	-0-	104 2			N	-0-					-0-
08		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2			N	-0-					-0-
09		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2			N	-0-					-0-
10		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2			N	-0-					-0-
11		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2			N	-0-					-0-
12		124 N	102	-0-	-22	-0-	102 2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				1,252				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

HART RANCH WELL #: 8692 RRCID -> 088802 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 4826 PERF. 4133 - 4668

01		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2			N	-0-					-0-
02		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2			N	-0-					-0-
03		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2			N	-0-					-0-
04		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2			N	-0-					-0-
05		124 N	102	-0-	-22	-0-	102 2			N	-0-					-0-
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2			N	-0-					-0-
07		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2			N	-0-					-0-
08		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2			N	-0-					-0-
09		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2			N	-0-					-0-
10		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2			N	-0-					-0-
11		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2			N	-0-					-0-
*12		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				1,232				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

HART RANCH 876 WELL #: 1 RRCID -> 132696 COMPL. DATE 04/02/1980 TOTAL DEPTH 5146 PERF. 4448 - 4456

01		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 2			N	-0-					-0-
02		588 N	501	-0-	-87	-0-	501 2			N	-0-					-0-
03		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 2			N	-0-					-0-
04		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2			N	-0-					-0-
05		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 2			N	-0-					-0-
06		720 N	677	-0-	-43	-0-	677 2			N	-0-					-0-
07		682 N	503	-0-	-179	-0-	503 2			N	-0-					-0-
08		682 N	620	-0-	-62	-0-	620 2			N	-0-					-0-
09		690 N	625	-0-	-65	-0-	625 2			N	-0-					-0-
10		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2			N	-0-					-0-
11		600 N	521	-0-	-79	-0-	521 2			N	-0-					-0-
12		651 N	520	-0-	-131	-0-	520 2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				7,297				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

MINERAL WELLS, NORTH (BIG SALINE)//CONT.//										61844 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
TARPOON OIL & GAS CO.										836178											
RAMAC										WELL #:		1		RRCID -> 269427		COMPL. DATE 05/10/2013		TOTAL DEPTH 4928		PERF. 4245 - 4260	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
01		137 N	137	-0-	-0-	-0-			137 3			N	-0-						128		
02		109 N	109	-0-	-0-	-0-			109 3			N	-0-						128		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						128		
04		454 N	454	-0-	-0-	-0-			454 3			N	-0-						128		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						128		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						128		
07		465 N	-0-	-0-	-465	-0-						N	-0-						128		
08		368 N	368	-0-	-0-	-0-			368 3			N	-0-						128		
09		237 N	237	-0-	-0-	-0-			237 3			N	-0-						128		
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-			2 3			N	-0-						128		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						128		
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						128		
TOTAL GAS PROD:			1,307			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-												

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964													
FARMER, C.M.				WELL #:		1		RRCID -> 094303		COMPL. DATE 05/22/1981		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4348 - 4354			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

THE BROGDON COMPANY, INC.				851453							
LLOYD, B. M.				WELL #:	1	RRCID -> 036880	COMPL. DATE 06/24/1965	TOTAL DEPTH	5451	PERF. N/A	
01	124	N	12	-0-	-112	-0-	12 2	N	-0-	-0-	
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17 2	N	-0-	-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	N	-0-	-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23 2	N	-0-	-0-	
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-	-0-	
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-	-0-	
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85 3	N	-0-	-0-	
*12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:				425		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

MINERAL WELLS, N. (CONGL, LO)				61844 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
J-TEC OPERATING, LLC				427739							
DECKER, R. W. "C"				WELL #: 1	RRCID -> 114291	COMPL. DATE 12/20/1984	TOTAL DEPTH	4995	PERF. 4734	-	4740
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 3	N	-0-			-0-
02	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 3	N	-0-			-0-
03	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 3	N	-0-			-0-
04	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 3	N	-0-			-0-
05	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 3	N	-0-			-0-
06	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 3	N	-0-			-0-
07	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 3	N	-0-			-0-
08	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 3	N	-0-			-0-
09	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 3	N	-0-			-0-
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3	N	-0-			-0-
*11	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				9,792	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SPEARS, J. L. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 120971	COMPL. DATE 04/10/1986	TOTAL DEPTH	4980	PERF. 4416	-	4432
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 3	N	-0-			-0-
02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3	N	-0-			-0-
03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3	N	-0-			-0-
04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3	N	-0-			-0-
05	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3	N	-0-			-0-
06	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 3	N	-0-			-0-
07	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3	N	-0-			-0-
08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 3	N	-0-			-0-
09	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 3	N	-0-			-0-
10	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 3	N	-0-			-0-
*11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				6,301	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MINERAL WELLS, N. (ELLENBURGER)				61844 550	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
G & F OIL, INC.				292000							
RAGLE, L.				WELL #: 6	RRCID -> 256533	COMPL. DATE 11/11/2009	TOTAL DEPTH	4775	PERF. 4680	-	4690
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2	N	-0-			-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2	N	-0-			-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-			-0-
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	118 2	N	-0-			-0-
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2	N	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-			-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2	N	-0-			-0-
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2	N	-0-			-0-
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2	N	-0-			-0-
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2	N	-0-			-0-
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	146 2	N	-0-			-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				1,287	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MINERAL WELLS, N.(ELLENBURGER) //CONT.// 61844 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 LEXGAS, INC. 500222
 HART 866 WELL #: 2 RRCID -> 096121 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5128 - 5150

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2		N	-0-					-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-					-0-
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2		N	-0-					-0-
04	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	2		N	-0-					-0-
05	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2		N	-0-					-0-
06	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	2		N	-0-					-0-
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2		N	-0-					-0-
08	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2		N	-0-					-0-
09	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2		N	-0-					-0-
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2		N	-0-					-0-
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	2		N	-0-					-0-
12	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,356		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

REPUBLIC EES, LLC 702639
 LEWALLEN WELL #: 1DW RRCID -> 224594 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7024 - 7752

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
 KEECHI WELL #: 1D RRCID -> 270762 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 5463 - 7455

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MINERAL WELLS, NORTH (STRAWN)				61844 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
LEXGAS, INC.				500222						
HART				WELL #: 8681A	RRCID -> 070660	COMPL. DATE 04/19/1977	TOTAL DEPTH	4373	PERF. 3068	- 3078
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 2	N	-0-		-0-
02	112 N	111	-0-	-1	-0-	111 2	N	-0-		-0-
03	124 N	114	-0-	-10	-0-	114 2	N	-0-		-0-
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	110 2	N	-0-		-0-
05	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 2	N	-0-		-0-
06	120 N	109	-0-	-11	-0-	109 2	N	-0-		-0-
07	124 N	107	-0-	-17	-0-	107 2	N	-0-		-0-
08	124 N	104	-0-	-20	-0-	104 2	N	-0-		-0-
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	111 2	N	-0-		-0-
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2	N	-0-		-0-
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2	N	-0-		-0-
12	124 N	103	-0-	-21	-0-	103 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,316	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BIG HART				WELL #: 1	RRCID -> 147964	COMPL. DATE 01/04/1994	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 3110	- 3117
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-		-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-		-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-		-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-		-0-
05	124 N	101	-0-	-23	-0-	101 2	N	-0-		-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-		-0-
07	124 N	104	-0-	-20	-0-	104 2	N	-0-		-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-		-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-		-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-		-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-		-0-
*12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,232	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MINERAL WELLS, N. (STRAWN 2580)				61844 830	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO			
LEXGAS, INC.				500222						
HART RANCH				WELL #: 4501	RRCID -> 282546	COMPL. DATE 02/12/2017	TOTAL DEPTH	5022	PERF. 2427	- 2439
01	10354 #	7401	-0-	-2953	-0-	7401 2	N	-0-		-0-
02	9352	7248	-0-	-2104	-0-	7248 2	N	-0-		-0-
03	10075 #	8189	-0-	-1886	-0-	8189 2	N	-0-		-0-
04	8177 R	8177	-0-	-0-	-0-	8177 2	N	-0-		-0-
05	8029 #	7954	-0-	-75	-0-	7954 2	N	-0-		-0-
06	7920 #	7758	-0-	-162	-0-	7758 2	N	-0-		-0-
07	8463 #	5918	-0-	-2545	-0-	5918 2	N	-0-		-0-
08	8463 #	7615	-0-	-848	-0-	7615 2	N	-0-		-0-
09	8190 #	6709	-0-	-1481	-0-	6709 2	N	-0-		-0-
10	8029 #	5615	-0-	-2414	-0-	5615 2	N	-0-		-0-
11	7770 #	5501	-0-	-2269	-0-	5501 2	N	-0-		-0-
12	7626 #	5372	-0-	-2254	-0-	5372 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		83,457	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MINERAL WELLS, S. (ATOKA 4400)										61848 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL				CNTY: PALO PINTO			
PALO CROSS, LLC										637384							
COLLINS										WELL #: 1				RRCID -> 093859			
										COMPL. DATE 05/01/1990				TOTAL DEPTH 4581			
										PERF. 4015 - 4060							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYMENT										WELL #: 1 T				RRCID -> 098077			
										COMPL. DATE 07/21/1981				TOTAL DEPTH 4695			
										PERF. 4336 - 4352							
01	434 N		277	-0-	-157	-0-	277	3		N	-0-				-0-		
02	280 N		185	-0-	-95	-0-	185	3		N	-0-				-0-		
03	390 N		390	-0-	-0-	-0-	390	3		N	-0-				-0-		
04	270 N		218	-0-	-52	-0-	218	3		N	-0-				-0-		
05	328 N		328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-				-0-		
06	390 N		269	-0-	-121	-0-	269	3		N	-0-				-0-		
07	284 N		284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-				-0-		
08	341 N		141	-0-	-200	-0-	141	3		N	-0-				-0-		
09	305 N		305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-				-0-		
10	279 N		278	-0-	-1	-0-	278	3		N	-0-				-0-		
11	330 N		330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-				-0-		
12	310 N	NO RPT		-0-	-310	-0-				N	NO RPT				-0-		

TOTAL GAS PROD: 3,005

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS, S (BAUM SAND)										61848 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT				CNTY: PALO PINTO			
J-TEC OPERATING, LLC										427739							
HILL										WELL #: 2				RRCID -> 221629			
										COMPL. DATE 09/28/2006				TOTAL DEPTH 1847			
										PERF. 1275 - 1352							
01	112 N		112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-					9	
02	126 N		126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-					9	
03	193 N		193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-					9	
04	55 N		55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-					9	
05	64 N		64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-					9	
06	14 N		14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			9 7		-0-	
07	20 N		20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-					-0-	
08	117 N		117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-					-0-	
09	68 N		68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-					-0-	
10	43 N		43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-					-0-	
*11	67 N		67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-					-0-	
12	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

TOTAL GAS PROD: 879

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS, S (BAUM SAND)		//CONT.//		61848 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
ROLLO RESOURCES, LLC				726791													
J. WITHERS UNIT I		WELL #:		1	RRCID -> 140390		COMPL. DATE 09/16/1991		TOTAL DEPTH	4368	PERF. 1362	-	1380				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

MINERAL WELLS, S. (CONGL)				61848 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
ADKINS, MICHAEL H.				007933								
HOG MOUNTAIN				WELL #:	1	RRCID -> 082710	COMPL. DATE 02/26/1979	TOTAL DEPTH	4708	PERF. 4206	- 4211	
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2	N	-0-	-0-	
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-	-0-	
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2	N	-0-	-0-	
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2	N	-0-	-0-	
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2	N	-0-	-0-	
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2	N	-0-	-0-	
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-	-0-	
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:				2,282	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

DALLAS PRODUCTION, INC.				197690								
JENKINS, LEON UNIT I				WELL #:	1 T	RRCID -> 094397	COMPL. DATE 04/17/1981	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4184	-	4186
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MINERAL WELLS, S. (CONGL)		//CONT.//		61848 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489							
FOWLER		WELL #:		1	RRCID -> 090665	COMPL. DATE 10/19/1980	TOTAL DEPTH	4794	PERF. 4219	-	4225
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	868 N	781	-0-	-87	-0-	781 3	N	-0-			-0-
02	840 N	723	-0-	-117	-0-	723 3	N	-0-			-0-
03	868 N	866	-0-	-2	-0-	866 3	N	-0-			-0-
04	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 3	N	-0-			-0-
05	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 3	N	-0-			-0-
06	840 N	754	-0-	-86	-0-	754 3	N	-0-			-0-
07	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 3	N	-0-			-0-
08	899 N	847	-0-	-52	-0-	847 3	N	-0-			-0-
09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 3	N	-0-			-0-
10	899 N	684	-0-	-215	-0-	684 3	N	-0-			-0-
11	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 3	N	-0-			-0-
12	806 N	688	-0-	-118	-0-	688 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,611		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROLLO RESOURCES, LLC		726791									
BUCHANAN, H. UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 090673	COMPL. DATE 08/17/1991	TOTAL DEPTH	4425	PERF. 4284	-	4290
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MINERAL WELLS, S. (CONGL, 4000)			61848 580	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO				
SAGE NATURAL RESOURCES LLC			743223							
WIGGINGTON			WELL #:	1	RRCID -> 107308	COMPL. DATE 09/14/1983	TOTAL DEPTH	4593	PERF. 3989	- 4005
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MINERAL WELLS, S. (CONGL. 4140)				61848 590	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
HILL OPERATING LLC				387979						
MCCLURE, PARKER				WELL #: 1	RRCID -> 100261	COMPL. DATE 04/14/1982	TOTAL DEPTH 4321	PERF. 4144	-	4152
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

J-TEC OPERATING, LLC				427739			CNTY: PALO PINTO			
WELCH				WELL #: 2	RRCID -> 212969	COMPL. DATE 08/06/2005	TOTAL DEPTH 4820	PERF. 4106	-	4120
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3	N	-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3	N	-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3	N	-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-
*11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:				1,646	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

MINERAL WELLS, S. (CONGL. 4270)				61848 593	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO			
DALLAS PRODUCTION, INC.				197690						
HICKMAN, MELISSA				WELL #: 4	RRCID -> 254574	COMPL. DATE 11/15/2009	TOTAL DEPTH 4978	PERF. 4230	-	4240
01	1922	N	1771	-0-	-151	-0-	1752	3	19 9	N 17
02	1652	N	1541	-0-	-111	-0-	1532	3	9 9	N 8
03	1798	N	1642	-0-	-156	-0-	1635	3	7 9	N 6
04	1710	N	1594	-0-	-116	-0-	1592	3	2 9	N 2
05	1705	N	1632	-0-	-73	-0-	1629	3	3 9	N 3
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3		N -0-
07	1643	N	1580	-0-	-63	-0-	1577	3	3 9	N 3
08	1643	N	1623	-0-	-20	-0-	1623	3		N -0-
09	1620	N	1546	-0-	-74	-0-	1546	3		N -0-
10	1581	N	1555	-0-	-26	-0-	1553	3	2 9	N 2
11	1560	N	1479	-0-	-81	-0-	1479	3		N -0-
12	1612	N	1486	-0-	-126	-0-	1486	3		N -0-
TOTAL GAS PROD:				19,077	TOTAL CONDENSATE PROD:				41	

MINERAL WELLS, S. (CONGL. 4270) //CONT.// 61848 593 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 PROCO OPERATING CO., INC. 679595
 HART RANCH WELL #: 1 RRCID -> 097984 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 4448 PERF. 4274 - 4284

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-					-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-					-0-
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-					-0-
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-					-0-
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-					-0-
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-					-0-
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-					-0-
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-					-0-
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-					-0-
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-					-0-
*11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC 870354
 MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 112791 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4282 - 4298

01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-					-0-
02	308 N	276	-0-	-32	-0-	276	2		N	-0-					-0-
03	341 N	312	-0-	-29	-0-	312	2		N	-0-					-0-
04	330 N	259	-0-	-71	-0-	259	2		N	-0-					-0-
05	310 N	280	-0-	-30	-0-	280	2		N	-0-					-0-
06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-					-0-
07	279 N	170	-0-	-109	-0-	170	2		N	-0-					-0-
08	279 N	226	-0-	-53	-0-	226	2		N	-0-					-0-
09	330 N	234	-0-	-96	-0-	234	2		N	-0-					-0-
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-					-0-
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-					-0-
*12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS, S. (CONGL. 4550) 61848 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 CROSS, C. D. 190320
 TURNER WELL #: RRCID -> 100785 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 4593 PERF. 4560 - 4570

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					45
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					45
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					45
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					45
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					45
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					45
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					45
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					45
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					45
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					45
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					45
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					45

PLUGGED AND ABANDONED 06/22/1991

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS,S.(GEORGIA CONGL)				61848 625		NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: PALO PINTO								
J-TEC OPERATING, LLC				427739																
HINKSTON, ET AL				WELL #:		1		RRCID -> 098782		COMPL. DATE 04/25/1981		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4140 - 4190						
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-						

NALL OIL & GAS				599295															
HUBBARD, J.G.				WELL #:		1		RRCID -> 091355		COMPL. DATE		11/15/1980		TOTAL DEPTH		4675		PERF. 4254 - 4258	
01	248 N	210	-0-	-38	B	-0-	40	1	170	2	N	-0-							
02	259 N	259	-0-	-0-	B	-0-	40	1	219	2	N	-0-							
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	279 N	228	-0-	-51	B	-0-	40	1	188	2	N	-0-							
04	278 N	278	-0-	-0-	B	-0-	40	1	238	2	N	-0-							
05	291 N	291	-0-	-0-	B	-0-	40	1	251	2	N	-0-							
06	242 N	242	-0-	-0-	B	-0-	40	1	202	2	N	-0-							
07	279 N	243	-0-	-36	B	-0-	3	1	240	2	N	-0-							
08	279 N	193	-0-	-86	B	-0-	3	1	190	2	N	-0-							
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	240 N	119	-0-	-121	B	-0-	3	1	116	2	N	-0-							
10	279 N	279	-0-	-0-	B	-0-	3	1	276	2	N	-0-							
11	242 N	242	-0-	-0-	B	-0-	3	1	239	2	N	-0-							
*12	162 N	162	-0-	-0-	B	-0-	159	1	3	2	N	-0-							
TOTAL GAS PROD:				2,746		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-									

PALO CROSS, LLC MOORE, H.				637384	WELL #:	1	RRCID -> 097810	COMPL. DATE 01/11/1982	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 4255 -	4261
01	93 N	75	-0-	-18 B	-0-	75	3	N	-0-			-0-
02	84 N	77	-0-	-7 B	-0-	77	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3	N	-0-			-0-
04	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3	N	-0-			-0-
05	93 N	87	-0-	-6 B	-0-	87	3	N	-0-			-0-
06	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3	N	-0-			-0-
07	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3	N	-0-			-0-
08	93 N	54	-0-	-39 B	-0-	54	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	90 N	79	-0-	-11 B	-0-	79	3	N	-0-			-0-
10	93 N	78	-0-	-15 B	-0-	78	3	N	-0-			-0-
11	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3	N	-0-			-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				957	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MINERAL WELLS, S (PEAK SAND)				61848 730	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
DALLAS PRODUCTION, INC.				197690												
MURPHY-STONE UNIT 1				WELL #:	1	RRCID -> 107720	COMPL. DATE 09/10/1983	TOTAL DEPTH 4448	PERF. 2336	-	2343					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURPHY STONE UNIT II				WELL #:	1	RRCID -> 108792	COMPL. DATE 12/30/1983	TOTAL DEPTH 3110	PERF. 2362	- 2374
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNAWAY, W. T. UNIT II				WELL #:	1	RRCID -> 110182	COMPL.	DATE 01/28/1984	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 2208	- 2214
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	18	1	108	3	N	-0-	-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	15	1	97	3	N	-0-	-0-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	18	1	118	3	N	-0-	-0-
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	17	1	125	3	N	-0-	-0-
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	18	1	130	3	N	-0-	-0-
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	16	1	119	3	N	-0-	-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	18	1	137	3	N	-0-	-0-
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	19	1	140	3	N	-0-	-0-
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	18	1	123	3	N	-0-	-0-
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	18	1	115	3	N	-0-	-0-
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	20	1	128	3	N	-0-	-0-
*12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	20	1	111	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,666

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS, S (PEAK SAND)		//CONT.//		61848 730	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.//		197690							
STONE, C. UNIT I		WELL #:		2	RRCID -> 117940	COMPL. DATE 06/21/1985	TOTAL DEPTH	2914	PERF. 2221	-	2231
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MINERAL WELLS, S.(PRICE SAND)				61848 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO		
DALLAS PRODUCTION, INC.				197690							
PRICE, D.				WELL #:	1	RRCID -> 088870	COMPL. DATE 06/03/1980	TOTAL DEPTH	4830	PERF. 1846	- 1868
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3	N	-0-			-0-
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3	N	-0-			-0-
03	279 N	268	-0-	-11	-0-	268 3	N	-0-			-0-
04	240 N	223	-0-	-17	-0-	223 3	N	-0-			-0-
05	248 N	232	-0-	-16	-0-	232 3	N	-0-			-0-
06	270 N	224	-0-	-46	-0-	224 3	N	-0-			-0-
07	217 N	175	-0-	-42	-0-	175 3	N	-0-			-0-
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3	N	-0-			-0-
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3	N	-0-			-0-
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3	N	-0-			-0-
11	240 N	141	-0-	-99	-0-	141 3	N	-0-			-0-
12	248 N	133	-0-	-115	-0-	133 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,647	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SCOGGINS, J.		WELL #:		1	RRCID -> 113905	COMPL. DATE 05/04/1984	TOTAL DEPTH	3028	PERF. 2052	-	2060
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MINERAL WELLS, S. (R-GCONGL)		61848 775		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		743223														
REDDELL		WELL #:		1		RRCID -> 160412		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 4396 - 4404				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TURNER				WELL #:	1	RRCID -> 171955	COMPL. DATE 02/10/1999	TOTAL DEPTH	4620	PERF. 4384	-	4391
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MINERAL WELLS, S. (STRAWN 2425)				61848 835	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PALO PINTO		
J-TEC OPERATING, LLC				427739							
REESE, KAYLER				WELL #:	1	RRCID -> 258992	COMPL. DATE 08/27/2010	TOTAL DEPTH	4575	PERF. 2438	- 2442
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3	N	-0-		-0-
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-		-0-
03	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3	N	-0-		-0-
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3	N	-0-		-0-
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3	N	-0-		-0-
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3	N	-0-		-0-
07	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3	N	-0-		-0-
08	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3	N	-0-		-0-
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3	N	-0-		-0-
*10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3	N	-0-		-0-
*11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,245	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MINERAL WELLS, S. (STRAWN 2850)				61848 840	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
ATTIS OPERATING INC.				036637												
BROGDON				WELL #: 1	RRCID -> 217886	COMPL. DATE 06/07/2006	TOTAL DEPTH 2724	PERF. 2415	-	2596						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3			N	-0-					-0-
02		247 X	247	-0-	-0-	-0-	247 3			N	-0-					-0-
03		275 X	275	-0-	-0-	-0-	275 3			N	-0-					-0-
04		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3			N	-0-					-0-
05		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3			N	-0-					-0-
06		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3			N	-0-					-0-
07		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3			N	-0-					-0-
08		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3			N	-0-					-0-
*09		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3			N	-0-					-0-
*10		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3			N	-0-					-0-
*11		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3			N	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			2,710	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

J-TEC OPERATING, LLC				427739												
HUBERT				WELL #: 1	RRCID -> 267883	COMPL. DATE 08/07/2012	TOTAL DEPTH 2933	PERF. 2834	-	2852						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

MINERAL WELLS, S. (STRAWN 3680)				61848 860	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PALO PINTO				
DALLAS PRODUCTION, INC.				197690								
JENKINS, LEON UNIT 1				WELL #: 1 C	RRCID -> 105188	COMPL. DATE 03/10/1983	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3691	-	3706		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MINERAL WELLS, S.(STRAWN 3680) //CONT.// 61848 860 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
 GO OIL CORP. 311420
 KALINA WELL #: 1 RRCID -> 097514 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 4243 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	465 N	433	-0-	-32 B	-0-	433	2		N	-0-					72
02	420 N	348	-0-	-72 B	-0-	348	2		N	-0-					72
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474	2		N	-0-					72
04	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2		N	-0-					72
05	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491	2		N	-0-					72
06	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493	2		N	-0-					72
07	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505	2		N	-0-					72
08	496 N	475	-0-	-21 B	-0-	475	2		N	-0-					72
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2		N	-0-					72
10	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505	2		N	-0-					72
11	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494	2		N	-0-					72
12	527 N	487	-0-	-40 B	-0-	487	2		N	-0-					72
TOTAL GAS PROD: 5,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

J-TEC OPERATING, LLC 427739
 BARNES WELL #: 1 RRCID -> 101138 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 3896 PERF. 3714 - 3734

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

LAFFOON FARM 481009
 CASADOR "A" WELL #: 2AU RRCID -> 104798 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4645 PERF. 3714 - 3738

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

MINERAL WELLS, S.(STRAWN 3680) //CONT.// 61848 860 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
 UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
 MEPCO-ELECTRA WELL #: 1 C RRCID -> 100724 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3783 - 3790

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AIRPORT WELL #: 2 RRCID -> 101968 COMPL. DATE 08/23/1982 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 3751 - 3790

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AIRPORT WELL #: 1 C RRCID -> 102099 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 3758 - 3782

01	231 N	231	-0-	-0-	B	-0-	121	1	110	3	Y	-0-
02	212 N	212	-0-	-0-	B	-0-	108	1	104	3	Y	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	113	1	129	3	Y	-0-
04	242 N	242	-0-	-0-	B	-0-	122	1	115	3	Y	-0-
05	237 N	237	-0-	-0-	B	-0-	157	1	118	3	Y	-0-
06	275 N	275	-0-	-0-	B	-0-	88	1	132	3	Y	-0-
07	220 N	220	-0-	-0-	B	-0-	77	1	145	3	Y	-0-
08	222 N	222	-0-	-0-	B	-0-	78	1	107	3	Y	-0-
09	DLQ G-10	185	-0-	-0-	B	-0-	30	1	92	3	Y	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	185	-0-	-0-	B	-0-	154	1	187	3	Y	-0-
10	DLQ G-10	122	-0-	-0-	B	-0-	123	1	204	3	Y	-0-
11	648 N	341	-0-	-0-	B	-0-	114	1	178	3	Y	-0-
12	327 N	327	-0-	-0-	B	-0-						-0-
*12	292 N	292	-0-	-0-	B	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 2,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO)				61848 870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
ADKINS, MICHAEL H.				007933												
ADKINS				WELL #:		1		RRCID -> 105067		COMPL. DATE 04/03/1983		TOTAL DEPTH 4504		PERF. 2896 - 2911		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	682 N	574	-0-	-108	-0-	574	2			N	-0-					-0-
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
03	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
04	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
05	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,475				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ATTIS OPERATING INC. CANYON VIEW				036637 WELL #:	1	RRCID -> 204783	COMPL. DATE 09/27/2004	TOTAL DEPTH	4595	PERF. 2737	-	2849
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	N	-0-		-0-
02	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	3	N	-0-		-0-
03	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	3	N	-0-		-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-		-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	N	-0-		-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3	N	-0-		-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3	N	-0-		-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-		-0-
*09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-		-0-
*10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-		-0-
*11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				207	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

DALLAS PRODUCTION, INC.				197690															
HESS		UNIT 1		WELL #:		1		RRCID -> 086062		COMPL. DATE 12/07/1979		TOTAL DEPTH		4500		PERF. 2790 -		2830	
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-								
02	140	N	90	-0-	-50	-0-	90	3		N	-0-								
03	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3		N	-0-								
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-								
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-								
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-								
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3		N	-0-								
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3		N	-0-								
09	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	3		N	-0-								
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3		N	-0-								
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-								
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3		N	-0-								
TOTAL GAS PROD:				1,409		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-									

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO)//CONT.// 61848 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
 DUNAWAY, W.T. UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 090675 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 3465 PERF. 2782 - 2804

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HESS, W. UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 090696 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 4423 PERF. 2794 - 2812

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PEAK, B. UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 091043 COMPL. DATE 11/03/1980 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2804 - 2814

01	341 N	297	-0-	-44	-0-	297	3			N	-0-					-0-
02	308 N	229	-0-	-79	-0-	229	3			N	-0-					-0-
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
04	300 N	281	-0-	-19	-0-	281	3			N	-0-					-0-
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
08	310 N	273	-0-	-37	-0-	273	3			N	-0-					-0-
09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
12	372 N	339	-0-	-33	-0-	339	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,708				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO)//CONT.// 61848 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
 MELTON-TERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091395 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 2799 - 2817

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DUNAWAY, W.T. UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 092702 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 3053 PERF. 2830 - 2840

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GLIDEWELL, M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097809 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2814 - 2826

01	558 N	333	-0-	-225	-0-	333	3			N	-0-					3
02	392 N	183	-0-	-209	-0-	183	3			N	-0-					3
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					3
04	330 N	329	-0-	-1	-0-	329	3			N	-0-					3
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					3
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					3
07	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					3
08	341 N	266	-0-	-75	-0-	266	3			N	-0-					3
09	330 N	287	-0-	-43	-0-	287	3			N	-0-					3
10	341 N	290	-0-	-51	-0-	290	3			N	-0-					3
11	270 N	263	-0-	-7	-0-	263	3			N	-0-					3
12	310 N	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					3
TOTAL GAS PROD:		3,543				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO)//CONT.//				61848 870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
DALLAS PRODUCTION, INC.				//CONT.//		197690										
RHODES-GREEN UNIT II				WELL #:		1		RRCID -> 009653		COMPL. DATE 01/03/1982		TOTAL DEPTH 4465		PERF. 2541 - 2549		
M																
0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C	COND PROD	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-		189	3			N	-0-				-0-
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-		177	3			N	-0-				-0-
03	186 N	170	-0-	-16	-0-		170	3			N	-0-				-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-		182	3			N	-0-				-0-
05	186 N	172	-0-	-14	-0-		172	3			N	-0-				-0-
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-		159	3			N	-0-				-0-
07	186 N	148	-0-	-38	-0-		148	3			N	-0-				-0-
08	186 N	138	-0-	-48	-0-		138	3			N	-0-				-0-
09	150 N	144	-0-	-6	-0-		144	3			N	-0-				-0-
10	155 N	130	-0-	-25	-0-		130	3			N	-0-				-0-
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-		172	3			N	-0-				-0-
*12	180 N	180	-0-	-0-	-0-		180	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,961				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

G & F OIL, INC.				292000											
MARQUESS, F.H.				WELL #:		1		RRCID -> 091655		COMPL. DATE 09/08/1980		TOTAL DEPTH		4500 PERF. 2337 - 2878	
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-					25	
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-					25	
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-					25	
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-					25	
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-					25	
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-					25	
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-					25	
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-					25	
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-					25	
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-					25	
*11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-					25	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					25	
TOTAL GAS PROD:			980		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

J-TEC OPERATING, LLC TOLBERT, DORA UNIT				427739 WELL #:	1	RRCID -> 093484	COMPL. DATE 12/10/1980	TOTAL DEPTH	4874	PERF. 2417 - 2441
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3	N	-0-	33
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-	33
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3	N	-0-	33
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-	33
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-	33
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3	N	-0-	33
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3	N	-0-	33
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3	N	-0-	33
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3	N	-0-	33
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3	N	-0-	33
*11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3	N	-0-	33
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	33
TOTAL GAS PROD:			3,619		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO)//CONT.// 61848 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PALO PINTO						
J-TEC OPERATING, LLC //CONT.// 427739																
TOLBERT, DORA UNIT #2 WELL #: 2										RRCID -> 097983 COMPL. DATE 01/09/1982 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2434 - 2441						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					6
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					6
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					6
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					6
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					6
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-	6	7			-0-
07	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
*11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,061				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN UP)				61848 880	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
DALLAS PRODUCTION, INC.				197690						
KELLY, VELMA				WELL #:	1	RRCID -> 093733	COMPL. DATE 08/20/1991	TOTAL DEPTH	4470	PERF. 2388 - 2394
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

PEAK, B. UNIT I				WELL #:	1	RRCID -> 110181	COMPL. DATE 08/19/1980	TOTAL DEPTH	4475	PERF. 2498	-	2502
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-		-0-
02	112	N	33	-0-	-79	-0-	33	3	N	-0-		-0-
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3	N	-0-		-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-		-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-		-0-
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3	N	-0-		-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-		-0-
08	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3	N	-0-		-0-
09	90	N	39	-0-	-51	-0-	39	3	N	-0-		-0-
10	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	3	N	-0-		-0-
11	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	3	N	-0-		-0-
*12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				819			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN UP)//CONT.// 61848 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: PALO PINTO					
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690															
GLOVER, H. WELL #: 1 RRCID -> 139945 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 2423 - 2476															
M	GAS		INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS		* *	C	COND	* * DISPOSITIONS		* *	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	18	-0-	18	54	18	3			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	17	-0-	17	71	17	3			N	-0-				-0-
03	89	18	-0-	-71	-0-	18	3			N	-0-				-0-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-				-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-				-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-				-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-				-0-
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-				-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-				-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-				-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-				-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD:

214

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

LAWSON STASIO UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 143017		COMPL. DATE 08/14/1992	TOTAL DEPTH	4550	PERF. 2410 - 2419
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

GILL HEIRS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 144794	COMPL. DATE 03/12/1993	TOTAL DEPTH	4510	PERF. 2503	-	2528
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-			-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-			-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-			-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3	N	-0-			-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-			-0-
06	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	3	N	-0-			-0-
07	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3	N	-0-			-0-
08	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	3	N	-0-			-0-
09	150	N	91	-0-	-59	-0-	91	3	N	-0-			-0-
10	155	N	44	-0-	-111	-0-	44	3	N	-0-			-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-			-0-
*12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD:

1,717

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN UP)//CONT.//										61848 880	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
PALO CROSS, LLC										637384						
DYMENT										WELL #:	1 C	RRCID -> 098078	COMPL. DATE 09/18/1981	TOTAL DEPTH 4695	PERF. 2762	- 2774
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
01		310 N	278	-0-	-32	-0-	278 3		N	-0-				-0-		
02		280 N	185	-0-	-95	-0-	185 3		N	-0-				-0-		
03		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3		N	-0-				-0-		
04		270 N	217	-0-	-53	-0-	217 3		N	-0-				-0-		
05		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3		N	-0-				-0-		
06		300 N	269	-0-	-31	-0-	269 3		N	-0-				-0-		
07		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3		N	-0-				-0-		
08		310 N	144	-0-	-166	-0-	144 3		N	-0-				-0-		
09		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3		N	-0-				-0-		
10		279 N	278	-0-	-1	-0-	278 3		N	-0-				-0-		
11		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3		N	-0-				-0-		
12		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT				-0-		
TOTAL GAS PROD:		3,010		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MINERAL WELLS, S.(WHITIS SAND)										61848 930	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
DALLAS PRODUCTION, INC.										197690						
KATE										WELL #:	1	RRCID -> 104764	COMPL. DATE 12/20/1982	TOTAL DEPTH 1200	PERF. 980	- 1129
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BLACKWELL-GLOVER										WELL #:	2	RRCID -> 108378	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 1208	PERF. 1038	- 1079
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

MINERAL WELLS, S.(WHITIS SAND) //CONT.// 61848 930 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690														
EDMONDSON "E" WELL #: 7 RRCID -> 239781 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 1299 PERF. 1126 - 1150														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DUNAWAY WELL #: 2 RRCID -> 240707 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 1299 PERF. 1036 - 1268														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAND VALLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 241455 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 2814 PERF. 801 - 872														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MINERAL WELLS, S.(WHITIS SAND) //CONT.// 61848 930 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690														
DUNAWAY WELL #: 1 RRCID -> 278954 COMPL. DATE 09/22/2015 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1054 - 1076														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWRANCE INC.				511345											
BEAN				WELL #:		2		RRCID -> 108111		COMPL. DATE 05/15/1979		TOTAL DEPTH		1275 PERF. 1121 - 1144	
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-	
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-	
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-	
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-	
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			-0-	
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-	
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-	
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			-0-	
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-	
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-	
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3		N	-0-			-0-	
*12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: 1,059

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, J.V. OIL COMPANY				792516										
KESSLER				WELL #:	2	RRCID -> 110723	COMPL. DATE 04/16/1984		TOTAL DEPTH	1085	PERF. 1002 -	1015		
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1		N	-0-	-0-		
02	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	1		N	-0-	-0-		
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1		N	-0-	-0-		
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-	-0-		
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1		N	-0-	-0-		
06	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	1		N	-0-	-0-		
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1		N	-0-	-0-		
08	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	1		N	-0-	-0-		
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1		N	-0-	-0-		
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1		N	-0-	-0-		
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1		N	-0-	-0-		
*12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1		N	-0-	-0-		

TOTAL GAS PROD: 73

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS, S.(WHITIS SAND) //CONT.// 61848 930 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 SMITH, JERRY V. 792925
 KESSLER WELL #: 3 RRCID -> 110724 COMPL. DATE 04/08/1984 TOTAL DEPTH 1155 PERF. 1022 - 1044

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MINERAL WELLS S. (4270) 61848 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 J-TEC OPERATING, LLC 427739
 WELCH WELL #: 1 RRCID -> 097425 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 4269 - 4273

01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-	-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3	N	-0-	-0-
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-	-0-
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-	-0-
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-	-0-
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-	-0-
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3	N	-0-	-0-
08	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3	N	-0-	-0-
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3	N	-0-	-0-
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-	-0-
*11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,837	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HILL WELL #: 1 RRCID -> 216262 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 4836 PERF. 4110 - 4116

01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-	10
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-	10
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3	N	-0-	10
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3	N	-0-	10
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-	10
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-	10
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-	10
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3	N	-0-	10
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-	10
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-	10
*11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-	10
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10
TOTAL GAS PROD:		1,914	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MINERAL WELLS S. (4270)		//CONT.//		61848 950	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
SMITH, J.V. OIL COMPANY				792516											
KESSLER				WELL #:	5	RRCID ->	278500	COMPL. DATE	10/08/2015	TOTAL DEPTH	4560	PERF. 4223 - 4228			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		62 N	50	-0-	-12	-0-	25	1	25	2	N	-0-			-0-
02		56 N	50	-0-	-6	-0-	9	1	41	2	N	-0-			-0-
03		34 N	34	-0-	-0-	-0-	10	1	24	2	N	-0-			-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05		62 N	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	2	N	-0-			-0-
06		30 N	25	-0-	-5	-0-	5	1	20	2	N	-0-			-0-
07		74 N	74	-0-	-0-	-0-	56	1	18	2	N	-0-			-0-
08		62 N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	2	N	-0-			-0-
09		30 N	22	-0-	-8	-0-	5	1	17	2	N	-0-			-0-
10		62 N	5	-0-	-57	-0-	5	1			N	-0-			-0-
11		60 N	50	-0-	-10	-0-	22	1	28	2	N	-0-			-0-
12		31 N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		439		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MINGUS (BIG SALINE)		61886 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
MINGUS OIL & GAS		569683									
FERGUSON UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	129052	COMPL. DATE	10/24/1988	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 1740 - 1750
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
FERGUSON GAS UNIT		569683									
FERGUSON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	122913	COMPL. DATE	11/15/1986	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2880 - 3148
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MINGUS (STRAWN)				61886 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO		
REVAL EXPLORATION LLC				703607					
HARLIN				WELL #:	1	RRCID -> 224481	COMPL. DATE 09/14/2006	TOTAL DEPTH 3625	PERF. 1567 - 1583
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED				03/06/2018	-	PLUGGED 03/06/18			
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

MINGUS (STRAWN)		//CONT.//		61886 250	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
SAGUARO PETROLEUM, LLC				743325								
BORCHER-WILBAR		WELL #:		1	RRCID -> 132937		COMPL. DATE 10/24/1989		TOTAL DEPTH		3968	PERF. 1710 - 1720
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		1	N	-0-	1	-0-	-0-	1	3			-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*12		45	N	-0-	45	-0-	-0-	45	3			-0-
TOTAL GAS PROD:				46	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

LONG, LOLITA		WELL #:		4	RRCID -> 134040		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH		3671	PERF. 1775 - 1803
01	124	N		1	-0-	-123	-0-	1	3			-0-
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	40	N		40	-0-	-0-	-0-	40	3			-0-
04	19	N		19	-0-	-0-	-0-	19	3			-0-
05	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	30	N		-0-	-0-	-30	-0-					-0-
07	31	N		-0-	-0-	-31	-0-					-0-
08	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	DLQ	G-10		22	-0-	22	-0-	22	3			-0-
11	DLQ	G-10		33	-0-	33	-0-	33	3			-0-
*12	92	N		37	-0-	-55	-0-	37	3			-0-
TOTAL GAS PROD:				152	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MINGUS (STRAWN 1700)				61886 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555							
FERGUSON				WELL #:	5	RRCID -> 150668	COMPL. DATE 07/18/1994	TOTAL DEPTH	1950	PERF. 1740 -	1806
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MINGUS (STRAWN 1700) //CONT.// 61886 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
 INDIANOLA RR "5" WELL #: 1 RRCID -> 171484 COMPL. DATE 11/05/1998 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 1937 - 1963

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HERRERA WELL #: 5 RRCID -> 171798 COMPL. DATE 12/12/1998 TOTAL DEPTH 3485 PERF. 1776 - 1783

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/10/2018 - W/O TO 284744

HERRERA WELL #: 7 RRCID -> 178554 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 2204 PERF. 1816 - 1824

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

PLUGGED AND ABANDONED 08/24/2018 - P/A 08/24/18

MINNIE (STRAWN 1380) 61907 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
 IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
 CARAWAY WELL #: 2 RRCID -> 093001 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 1350 - 1360

01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		511		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MIS RAIZES (DUFFER)		62094 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN											
BILMAC OIL CO., INC.		070875																	
EZZELL		WELL #:		1		RRCID -> 118515		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3805 - 3813							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	748	430	-0-	-318	-0-		429	2		1	9	N	1					37	
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-		179	2				N	-0-					37	
03	500 N	500	-0-	-0-	-0-		500	2				N	-0-					37	
04	362 N	362	-0-	-0-	-0-		362	2				N	-0-					37	
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-		306	2				N	-0-					37	
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-		368	2				N	-0-					37	
07	338 N	338	-0-	-0-	-0-		338	2				N	-0-					37	
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-		385	2				N	-0-					37	
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-		317	2				N	-0-					37	
10	310 N	138	-0-	-172	-0-		138	2				N	-0-					37	
11	300 N	284	-0-	-16	-0-		284	2				N	-0-					37	
*12	366 N	366	-0-	-0-	-0-		366	2				N	-0-					37	
TOTAL GAS PROD:		3,973				TOTAL CONDENSATE PROD:						1							

KING ENERGY RESOURCES				465526									
TATOM, R. N.				WELL #:	1	RRCID -> 103280	COMPL. DATE 11/18/1982	TOTAL DEPTH	4186 PERF.	3856 -	3861		
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-		40		
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-		40		
03	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2	N	-0-		40		
04	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2	N	-0-		40		
05	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2	N	-0-		40		
06	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2	N	-0-		40		
07	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2	N	-0-		40		
08	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2	N	-0-		40		
09	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2	N	-0-		40		
10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2	N	-0-		40		
11	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2	N	-0-		40		
*12	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2	N	-0-		40		
TOTAL GAS PROD:				8,103		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

FOSTER, NATHAN S.				WELL #:	1	RRCID -> 105055	COMPL. DATE 04/04/1983	TOTAL DEPTH	4010	PERF. 3822 - 3848
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2	N	-0-	26
02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2	N	-0-	26
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2	N	-0-	26
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2	N	-0-	26
05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2	N	-0-	26
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2	N	-0-	26
07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2	N	-0-	26
08	310 N	276	-0-	-34	-0-	276	2	N	-0-	26
09	300 N	256	-0-	-44	-0-	256	2	N	-0-	26
10	310 N	169	-0-	-141	-0-	169	2	N	-0-	26
11	270 N	242	-0-	-28	-0-	242	2	N	-0-	26
*12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2	N	-0-	26
TOTAL GAS PROD:			4,238		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MIS RAIZES (DUFFER) //CONT.// 62094 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
 KING ENERGY RESOURCES //CONT.// 465526
 FOSTER, STEVE WELL #: 1 RRCID -> 107133 COMPL. DATE 09/08/1983 TOTAL DEPTH 4139 PERF. 3835 - 3842

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTER T. A. WELL #: 1 RRCID -> 108263 COMPL. DATE 11/23/1983 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3895 - 3902

01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-
06	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-			-0-
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
*12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		610				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PILLANS WELL #: 1 RRCID -> 115320 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3806 - 3814

01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			25
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			25
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			25
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			25
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			25
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			25
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			25
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			25
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			25
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			25
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			25
*12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			25
TOTAL GAS PROD:		84				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MIS RAIZES (DUFFER)		//CONT.// 62094 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN									
KING ENERGY RESOURCES		//CONT.// 465526															
TATOM, R. N.		WELL #: 2		RRCID -> 172348		COMPL. DATE 04/08/1998		TOTAL DEPTH 4260		PERF. 3836 - 3856							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-	
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-	
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-	
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-	
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-	
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-	
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-	
08	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-	
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-	
10	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-	
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-	
*12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,267				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

MISSION MTN. (DUFFER)				62129 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CALLAHAN		
PETEX				659782									
CAPPS "2993" UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 262295		COMPL. DATE 05/15/2011		TOTAL DEPTH 4032 PERF. 3948 - 3954	
01	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	2	N	-0-		-0-	
02	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2	N	-0-		-0-	
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-		-0-	
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-	
05	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2	N	-0-		-0-	
06	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2	N	-0-		-0-	
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-	
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-	
09	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2	N	-0-		-0-	
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		-0-	
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-		-0-	
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:				43		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WAGLEY				WELL #:	1	RRCID -> 269378	COMPL. DATE 06/14/2013	TOTAL DEPTH	4030 PERF. 3954 -	3966
01	1333 N	1166	-0-	-167	-0-	1166	2	N	-0-	-0-
02	1288 N	835	-0-	-453	-0-	835	2	N	-0-	-0-
03	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2	N	-0-	-0-
04	1140 N	1036	-0-	-104	-0-	1036	2	N	-0-	-0-
05	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2	N	-0-	-0-
06	1110 N	902	-0-	-208	-0-	902	2	N	-0-	-0-
07	1085 N	913	-0-	-172	-0-	913	2	N	-0-	-0-
08	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2	N	-0-	-0-
09	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2	N	-0-	-0-
10	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2	N	-0-	-0-
11	990 N	876	-0-	-114	-0-	876	2	N	-0-	-0-
12	1054 N	923	-0-	-131	-0-	923	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			12,099	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MISSION MTN. (DUFFER)		//CONT.//		62129 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN			
PETEX		//CONT.//		659782								
WYLIE '2998'		WELL #:		1	RRCID -> 270775		COMPL. DATE 11/01/2013		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3967 - 3980	
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

PINTAIL PRODUCTION CO., INC.		665709										
MOORE		WELL #:		RRCID -> 128699		COMPL. DATE 09/02/1988		TOTAL DEPTH 4235		PERF. 3976 - 3981		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
PLUGGED AND ABANDONED 05/08/2004												
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

MITTIE (MARBLE FALLS)			62229 666	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE			
ALARON ENERGY, INC.			010450						
VINSON-HALE UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 079672	COMPL. DATE 12/01/1977	TOTAL DEPTH	3011	PERF. 2682 - 2716
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MITTIE (MARBLE FALLS)			//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED		49B			CNTY: COMANCHE					
DMV PIPELINE LLC					221580											
TURNER			WELL #:		3	RRCID -> 115819		COMPL. DATE 03/18/1985		TOTAL	DEPTH	2934	PERF.	2750 -	2760	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	196 #	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TURNER				WELL #:	7	RRCID ->	118568	COMPL. DATE	09/09/1985	TOTAL DEPTH	3058	PERF.	2551 -	2572
01	DLQ	G-10	98	-0-	98	98	98	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	98	-0-	98	196	98	2	Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	184	-0-	184	380	184	2	Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	160	-0-	160	540	160	2	Y	-0-				-0-
05	DLQ	G-10	160	-0-	160	700	160	2	Y	-0-				-0-
06		860 R	160	-0-	-700	-0-	160	2	Y	-0-				-0-
07		160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	2	Y	-0-				-0-
08		186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT				-0-
09		150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT				-0-
10		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT				-0-
11		150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT				-0-
12		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				1,020	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

TURNER				WELL #:	1	RRCID -> 119335	COMPL. DATE 01/07/1972	TOTAL DEPTH	3232	PERF. 2742	- 2748
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
 DMV PIPELINE LLC //CONT.// 221580
 TURNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 129379 COMPL. DATE 06/04/1985 TOTAL DEPTH 1997 PERF. 2564 - 2572

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	114	-0-	114	114	114 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	114	-0-	114	228	114 2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	164	-0-	164	392	164 2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	172	-0-	172	564	172 2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	172	-0-	172	736	172 2		Y	-0-			-0-
06	908 R	172	-0-	-736	-0-	172 2		Y	-0-			-0-
07	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172 2		Y	-0-			-0-
08	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,080		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TURNER "A" WELL #: 4 RRCID -> 129380 COMPL. DATE 06/02/1985 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 2552 - 2572

01	DLQ G-10	113	-0-	113	113	113 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	113	-0-	113	226	113 2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	113	-0-	113	339	113 2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	110	-0-	110	449	110 2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	110	-0-	110	559	110 2		Y	-0-			-0-
06	669 R	110	-0-	-559	-0-	110 2		Y	-0-			-0-
07	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110 2		Y	-0-			-0-
08	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		779		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TURNER "C" WELL #: 8 RRCID -> 129381 COMPL. DATE 09/25/1985 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2694 - 2702

01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
02	112 #	-0-	-0-	-112	-0-			Y	-0-			-0-
03	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
 DMV PIPELINE LLC //CONT.// 221580
 TURNER "C" WELL #: 9 RRCID -> 129382 COMPL. DATE 11/19/1985 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2666 - 2704

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	140 #	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DENNIS, W. E. WELL #: 1 RRCID -> 137435 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2665 - 2740

01	DLQ G-10	47	-0-	47	47	47	2	Y	-0-		-0-					-0-
02	DLQ G-10	25	-0-	25	72	25	2	Y	-0-		-0-					-0-
03	DLQ G-10	43	-0-	43	115	43	2	Y	-0-		-0-					-0-
04	DLQ G-10	42	-0-	42	157	42	2	Y	-0-		-0-					-0-
05	DLQ G-10	45	-0-	45	202	45	2	Y	-0-		-0-					-0-
06	247 R	45	-0-	-202	-0-	45	2	Y	-0-		-0-					-0-
07	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2	Y	-0-		-0-					-0-
08	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		-0-					-0-
09	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT		-0-					-0-
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		-0-					-0-
11	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT		-0-					-0-
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		292				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BETH WELL #: 1 RRCID -> 144076 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2724 - 2750

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					28
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					28
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					28
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					28
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					28
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					28
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					28
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					28
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					28
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					28
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					28
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					28
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
 DMV PIPELINE LLC //CONT.// 221580
 DEB WELL #: 1 RRCID -> 147961 COMPL. DATE 07/02/1989 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2712 - 2734

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	7	-0-	7	7	7	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	7	-0-	7	14	7	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	7	-0-	7	21	7	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	10	-0-	10	31	10	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	10	-0-	10	41	10	2		Y	-0-			-0-
06		51 R	10	-0-	-41	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
07		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
08		7 #	NO RPT	-0-	-7	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			61	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

DENNIS, BOB WELL #: 1 RRCID -> 147963 COMPL. DATE 06/01/1991 TOTAL DEPTH 2944 PERF. 2718 - 2756

01	DLQ	G-10	390	-0-	390	390	390	2		Y	-0-			44
02	DLQ	G-10	211	-0-	211	601	211	2		Y	-0-			44
03	DLQ	G-10	363	-0-	363	964	363	2		Y	-0-			44
04	DLQ	G-10	380	-0-	380	1344	380	2		Y	-0-			44
05	DLQ	G-10	380	-0-	380	1724	380	2		Y	-0-			44
06		2104 R	380	-0-	-1724	-0-	380	2		Y	-0-			44
07		380 R	380	-0-	-0-	-0-	380	2		Y	-0-			44
08		372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-				Y	NO RPT			44
09		390 #	NO RPT	-0-	-390	-0-				Y	NO RPT			44
10		403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-				Y	NO RPT			44
11		390 #	NO RPT	-0-	-390	-0-				Y	NO RPT			44
12		372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-				Y	NO RPT			44
TOTAL GAS PROD:			2,484	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

TURNER "D" WELL #: 10 RRCID -> 218865 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2708 - 2740

01	527 #	267	-0-	-260	-0-	267	2			N	-0-			84
02	476 #	267	-0-	-209	-0-	267	2			N	-0-			84
03	527 #	337	-0-	-190	-0-	337	2			N	-0-			84
04	510 #	410	-0-	-100	-0-	410	2			N	-0-			84
05	465 #	410	-0-	-55	-0-	410	2			N	-0-			84
06	410 R	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-			84
07	410 R	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-			84
08	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			84
09	420 #	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			84
10	434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			84
11	420 #	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			84
12	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			84
TOTAL GAS PROD:			2,511	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE			
DMV PIPELINE LLC		//CONT.//		221580						
L.R.D.		WELL #:		1	RRCID -> 218866	COMPL. DATE 04/19/1994	TOTAL DEPTH	2925	PERF. 2700 - 2752	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUCE		WELL #:		1	RRCID -> 218867	COMPL. DATE 06/21/2000	TOTAL DEPTH	3006	PERF. 2649 - 2746	
01	620 #	38	-0-	-582	-0-	38 2	N	-0-		-0-
02	560 #	25	-0-	-535	-0-	25 2	N	-0-		-0-
03	93 #	25	-0-	-68	-0-	25 2	N	-0-		-0-
04	60 #	28	-0-	-32	-0-	28 2	N	-0-		-0-
05	62 #	28	-0-	-34	-0-	28 2	N	-0-		-0-
06	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-		-0-
07	31 #	28	-0-	-3	-0-	28 2	N	-0-		-0-
08	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT		-0-
10	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT		-0-
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 202

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726								
HEATHINGTON UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 098259	COMPL. DATE 11/25/1981	TOTAL DEPTH	2992	PERF. 2664 - 2672	
01	434 #	431	-0-	-3	-0-	431 2	N	-0-		40
02	392 R	392	-0-	-0-	-0-	392 2	N	-0-		40
03	472 R	472	-0-	-0-	-0-	472 2	N	-0-		40
04	450 #	433	-0-	-17	-0-	433 2	N	-0-		40
05	465 #	361	-0-	-104	-0-	361 2	N	-0-		40
06	450 #	430	-0-	-20	-0-	430 2	N	-0-		40
07	465 #	-0-	-0-	-465	-0-		N	-0-		40
08	465 #	404	-0-	-61	-0-	404 2	N	-0-		40
09	420 #	412	-0-	-8	-0-	412 2	N	-0-		40
10	434 #	393	-0-	-41	-0-	393 2	N	-0-		40
11	420 #	403	-0-	-17	-0-	403 2	N	-0-		40
12	434 #	390	-0-	-44	-0-	390 2	N	-0-		40

TOTAL GAS PROD: 4,521

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
 EISON WELL #: 2 RRCID -> 113919 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2561 - 2870

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	589 #	556	-0-	-33	-0-	550	2	6	9	N	5			80
02	478 R	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-			80
03	651 #	639	-0-	-12	-0-	639	2			N	-0-			80
04	630 #	588	-0-	-42	-0-	588	2			N	-0-			80
05	651 #	378	-0-	-273	-0-	378	2			N	-0-			80
06	659 R	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-			80
07	651 #	542	-0-	-109	-0-	542	2			N	-0-			80
08	651 #	572	-0-	-79	-0-	570	2	2	9	N	2			82
09	630 #	582	-0-	-48	-0-	582	2			N	-0-			82
10	651 #	496	-0-	-155	-0-	494	2	2	9	N	2			84
11	630 #	511	-0-	-119	-0-	507	2	4	9	N	4			88
12	589 #	549	-0-	-40	-0-	547	2	2	9	N	2			90
TOTAL GAS PROD:		6,550				TOTAL CONDENSATE PROD:		15						

DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 114231 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2522 - 2710

01	155 #	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-			58
02	112 #	111	-0-	-1	-0-	111	2			N	-0-			58
03	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			58
04	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-			58
05	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			58
06	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			58
07	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			58
08	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			58
09	150 #	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-			58
10	155 #	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-			58
11	150 #	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-			58
12	155 #	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-			58
TOTAL GAS PROD:		1,616				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STOKES, W.D. WELL #: 1 RRCID -> 125637 COMPL. DATE 03/27/1980 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2697 - 2718

01	465 #	348	-0-	-117	-0-	345	2	3	9	Y	3			104
02	364 #	312	-0-	-52	-0-	310	2	2	9	Y	2			106
03	403 #	396	-0-	-7	-0-	389	2	7	9	Y	6			112
04	390 #	368	-0-	-22	-0-	360	2	8	9	Y	7			119
05	403 #	316	-0-	-87	-0-	312	2	4	9	Y	4			123
06	390 #	364	-0-	-26	-0-	347	2	17	9	Y	15			138
07	DLQ G-10	310	-0-	310	-0-	288	2	22	9	Y	20	67	1	91
08	DLQ G-10	341	-0-	341	-0-	651	2			Y	-0-			91
09	DLQ G-10	349	-0-	349	-0-	1000	2			Y	-0-	71	1	20
10	DLQ G-10	364	-0-	364	-0-	1364	2	4	9	Y	4			24
11	1750 R	386	-0-	-1364	-0-	377	2	9	9	Y	8			32
*12	353 R	353	-0-	-0-	-0-	347	2	6	9	Y	5			37
TOTAL GAS PROD:		4,207				TOTAL CONDENSATE PROD:		74						

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
 STOKES, W.D. WELL #: 2 RRCID -> 125638 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2700 - 2726

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 #	250	-0-	-60	-0-	250	2		Y	-0-			-0-
02	252 #	224	-0-	-28	-0-	224	2		Y	-0-			-0-
03	281 R	281	-0-	-0-	-0-	281	2		Y	-0-			-0-
04	270 #	261	-0-	-9	-0-	261	2		Y	-0-			-0-
05	279 #	225	-0-	-54	-0-	225	2		Y	-0-			-0-
06	270 #	251	-0-	-19	-0-	251	2		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	209	-0-	209	209	209	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	247	-0-	247	456	247	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	252	-0-	252	708	252	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	260	-0-	260	968	260	2		Y	-0-			-0-
11	1241 R	273	-0-	-968	-0-	273	2		Y	-0-			-0-
*12	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,985		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DUSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141643 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2568 - 2668

01	124 #	20	-0-	-104	-0-	20	2		N	-0-			32
02	112 #	54	-0-	-58	-0-	54	2		N	-0-			32
03	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			32
04	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			32
05	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-			32
06	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			32
07	93 #	91	-0-	-2	-0-	91	2		N	-0-			32
08	93 #	82	-0-	-11	-0-	82	2		N	-0-			32
09	90 #	83	-0-	-7	-0-	83	2		N	-0-			32
10	93 #	82	-0-	-11	-0-	82	2		N	-0-			32
11	90 #	84	-0-	-6	-0-	84	2		N	-0-			32
12	93 #	85	-0-	-8	-0-	85	2		N	-0-			32
TOTAL GAS PROD:		859		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 146394 COMPL. DATE 03/15/1981 TOTAL DEPTH 3117 PERF. 2610 - 2852

01	31 #	11	-0-	-20	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
02	28 #	7	-0-	-21	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
03	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2		Y	-0-			-0-
04	30 #	3	-0-	-27	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
05	15 #	7	-0-	-8	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
06	15 #	13	-0-	-2	-0-	13	2		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	3	-0-	3	3	3	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	6	-0-	6	9	6	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	7	-0-	7	16	7	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	9	-0-	9	25	9	2		Y	-0-			-0-
11	30 R	5	-0-	-25	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
12	7 #	4	-0-	-3	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		90		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
 HAYNES "A" WELL #: 3 RRCID -> 148649 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 2644 - 2849

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
02	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
03	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
04	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
05	148 R	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
06	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	144	-0-	144	144	144	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	149	-0-	149	293	149	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	152	-0-	152	445	152	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	140	-0-	140	585	140	2			Y	-0-					-0-
11	729 R	144	-0-	-585	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
*12	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,774				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

FRASIER WELL #: 1 RRCID -> 148794 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 3128 PERF. 2568 - 2900

01	527 #	402	-0-	-125	-0-	398	2	4	9	N	4					147
02	420 #	393	-0-	-27	-0-	389	2	4	9	N	4					151
03	485 R	485	-0-	-0-	-0-	484	2	1	9	N	1					152
04	454 R	454	-0-	-0-	-0-	448	2	6	9	N	5					157
05	465 #	414	-0-	-51	-0-	406	2	8	9	N	7					164
06	480 #	306	-0-	-174	-0-	299	2	7	9	N	6					170
07	528 R	528	-0-	-0-	-0-	511	2	17	9	N	15	167	1			18
08	496 #	491	-0-	-5	-0-	480	2	11	9	N	10					28
09	496 R	496	-0-	-0-	-0-	490	2	6	9	N	5					33
10	527 #	318	-0-	-209	-0-	308	2	10	9	N	9					42
11	510 #	324	-0-	-186	-0-	315	2	9	9	N	8					50
12	527 #	496	-0-	-31	-0-	490	2	6	9	N	5					55
TOTAL GAS PROD:		5,107				TOTAL CONDENSATE PROD:				79						

HAYNES WELL #: 2 RRCID -> 148795 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 2987 PERF. 2557 - 2734

01	31 #	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
02	28 #	7	-0-	-21	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
04	30 #	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	15 #	7	-0-	-8	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	15 #	13	-0-	-2	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	6	-0-	6	9	6	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	7	-0-	7	16	7	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	9	-0-	9	25	9	2			Y	-0-					-0-
11	30 R	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	7 #	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		90				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
 THOMPSON WELL #: 2 RRCID -> 174634 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2698 - 2718

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2		Y	-0-			-0-
02	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2		Y	-0-			-0-
03	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	2		Y	-0-			-0-
04	90 #	73	-0-	-17	-0-	73	2		Y	-0-			-0-
05	93 #	80	-0-	-13	-0-	80	2		Y	-0-			-0-
06	90 #	69	-0-	-21	-0-	69	2		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	74	-0-	74	74	74	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	62	-0-	62	136	62	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	64	-0-	64	200	64	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	62	-0-	62	262	62	2		Y	-0-			-0-
11	326 R	64	-0-	-262	-0-	64	2		Y	-0-			-0-
*12	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		853	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 174636 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2706 - 2716

01	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	2		Y	-0-			-0-
02	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	2		Y	-0-			-0-
03	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	2		Y	-0-			-0-
04	120 #	111	-0-	-9	-0-	111	2		Y	-0-			-0-
05	124 #	111	-0-	-13	-0-	111	2		Y	-0-			-0-
06	120 #	111	-0-	-9	-0-	111	2		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	111	-0-	111	111	111	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	111	-0-	111	222	111	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	70	-0-	70	292	70	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	68	-0-	68	360	68	2		Y	-0-			-0-
11	429 R	69	-0-	-360	-0-	69	2		Y	-0-			-0-
*12	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,156	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

HAYNES WELL #: 3 RRCID -> 184219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2993 PERF. 2520 - 2709

01	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
02	28 #	6	-0-	-22	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
03	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2		Y	-0-			-0-
04	30 #	2	-0-	-28	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
05	15 #	7	-0-	-8	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
06	15 #	12	-0-	-3	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	6	-0-	6	8	6	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	7	-0-	7	15	7	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	9	-0-	9	24	9	2		Y	-0-			-0-
11	29 R	5	-0-	-24	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
12	7 #	4	-0-	-3	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		85	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
 HAYNES "A" WELL #: 1 RRCID -> 273517 COMPL. DATE 08/21/1982 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2526 - 2706

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	2		Y	-0-			-0-
02	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	2		Y	-0-			-0-
03	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	2		Y	-0-			-0-
04	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	2		Y	-0-			-0-
05	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	2		Y	-0-			-0-
06	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	2		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	156	-0-	156	156	156	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	161	-0-	161	317	161	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	164	-0-	164	481	164	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	152	-0-	152	633	152	2		Y	-0-			-0-
11	788 R	155	-0-	-633	-0-	155	2		Y	-0-			-0-
*12	173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,920		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HODGES, G. WELL #: 5 RRCID -> 281358 COMPL. DATE 09/19/1990 TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2516 - 2717

01	124 #	115	-0-	-9	-0-	115	2		N	-0-			-0-
02	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			-0-
03	124 #	115	-0-	-9	-0-	115	2		N	-0-			-0-
04	120 #	115	-0-	-5	-0-	115	2		N	-0-			-0-
05	124 #	115	-0-	-9	-0-	115	2		N	-0-			-0-
06	120 #	115	-0-	-5	-0-	115	2		N	-0-			-0-
07	124 #	115	-0-	-9	-0-	115	2		N	-0-			-0-
08	124 #	115	-0-	-9	-0-	115	2		N	-0-			-0-
09	120 #	115	-0-	-5	-0-	115	2		N	-0-			-0-
10	124 #	115	-0-	-9	-0-	115	2		N	-0-			-0-
11	120 #	115	-0-	-5	-0-	115	2		N	-0-			-0-
12	124 #	120	-0-	-4	-0-	120	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,385		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PLACE OIL AND GAS CO. 667700
 STRAUB, E.J.A. WELL #: 1 RRCID -> 060438 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 2795 PERF. 2655 - 0

01	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
02	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
03	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
04	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
05	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			-0-
06	30 #	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-			-0-
07	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			-0-
08	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			-0-
09	15 #	14	-0-	-1	-0-	14	2		N	-0-			-0-
10	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
11	15 #	14	-0-	-1	-0-	14	2		N	-0-			-0-
12	15 #	NO RPT	-0-	-15	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		161		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
 PLACE OIL AND GAS CO. //CONT.// 667700
 BRANDON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 062429 COMPL. DATE 04/21/1975 TOTAL DEPTH 2795 PERF. 2497 - 2576

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	2		N	-0-			-0-
02	112 #	65	-0-	-47	-0-	65	2		N	-0-			-0-
03	124 #	81	-0-	-43	-0-	81	2		N	-0-			-0-
04	120 #	115	-0-	-5	-0-	115	2		N	-0-			-0-
05	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			-0-
06	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			-0-
07	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-
08	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
09	120 #	116	-0-	-4	-0-	116	2		N	-0-			-0-
10	124 #	114	-0-	-10	-0-	114	2		N	-0-			-0-
11	120 #	112	-0-	-8	-0-	112	2		N	-0-			-0-
12	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,274		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STRAUB WELL #: 1 RRCID -> 062430 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2612 - 0

01	155 #	138	-0-	-17	-0-	138	2		N	-0-			-0-
02	173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			-0-
03	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			-0-
04	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
05	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			-0-
06	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			-0-
07	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
08	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
09	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
10	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			-0-
*11	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-
12	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,774		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FARLEY L. E. WELL #: 2 RRCID -> 066885 COMPL. DATE 05/15/1976 TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A

01	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
02	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
03	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
04	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
05	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
06	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
07	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
08	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
09	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
10	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
11	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
12	1 #	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		11		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
 PLACE OIL AND GAS CO. //CONT.// 667700
 STEPHENS N.E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068860 COMPL. DATE 10/20/1976 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2478 - 2630

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	720 R	720	-0-	-0-	-0-	720	2		N	-0-			-0-
02	637 R	637	-0-	-0-	-0-	637	2		N	-0-			-0-
03	694 R	694	-0-	-0-	-0-	694	2		N	-0-			-0-
04	658 R	658	-0-	-0-	-0-	658	2		N	-0-			-0-
05	694 R	694	-0-	-0-	-0-	694	2		N	-0-			-0-
06	673 R	673	-0-	-0-	-0-	673	2		N	-0-			-0-
07	702 R	702	-0-	-0-	-0-	702	2		N	-0-			-0-
08	701 R	701	-0-	-0-	-0-	701	2		N	-0-			-0-
09	682 R	682	-0-	-0-	-0-	682	2		N	-0-			-0-
10	708 R	708	-0-	-0-	-0-	708	2		N	-0-			-0-
*11	681 R	681	-0-	-0-	-0-	681	2		N	-0-			-0-
12	651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,550		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BARNES B.L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068861 COMPL. DATE 10/21/1976 TOTAL DEPTH 2986 PERF. N/A

01	93 #	88	-0-	-5	-0-	88	2		N	-0-			-0-
02	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
03	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
04	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
05	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
06	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
07	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
08	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
09	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
10	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
*11	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
12	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,127		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TERRILL, GEORGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078393 COMPL. DATE 05/30/1978 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2696 - 2754

01	31 #	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-			-0-
02	28 #	15	-0-	-13	-0-	15	2		N	-0-			-0-
03	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
04	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
05	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			-0-
06	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-			-0-
07	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-			-0-
08	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			-0-
09	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-			-0-
10	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			-0-
11	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-			-0-
12	14 #	NO RPT	-0-	-14	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		160		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
 PLACE OIL AND GAS CO. //CONT.// 667700
 COAN-SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 082057 COMPL. DATE 04/11/1979 TOTAL DEPTH 3099 PERF. 2550 - 2568

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-			-0-
02	56 #	40	-0-	-16	-0-	40	2		N	-0-			-0-
03	62 #	44	-0-	-18	-0-	44	2		N	-0-			-0-
04	60 #	42	-0-	-18	-0-	42	2		N	-0-			-0-
05	62 #	44	-0-	-18	-0-	44	2		N	-0-			-0-
06	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
07	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
08	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
09	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
10	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
*11	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		475			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SCOTT, HADLEY WELL #: 1 RRCID -> 094546 COMPL. DATE 05/10/1981 TOTAL DEPTH 2943 PERF. 2562 - 2580

01	279 #	220	-0-	-59	-0-	220	2		Y	-0-			-0-
02	252 #	131	-0-	-121	-0-	131	2		Y	-0-			-0-
03	248 #	163	-0-	-85	-0-	163	2		Y	-0-			-0-
04	231 R	231	-0-	-0-	-0-	231	2		Y	-0-			-0-
05	273 R	273	-0-	-0-	-0-	273	2		Y	-0-			-0-
06	303 R	303	-0-	-0-	-0-	303	2		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	266	-0-	266	266	266	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	280	-0-	280	546	280	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	231	-0-	231	777	231	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	229	-0-	229	1006	229	2		Y	-0-			-0-
*11	1231 R	225	-0-	-1006	-0-	225	2		Y	-0-			-0-
12	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,552			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

THOMPSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094549 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2526 - 2650

01	155 #	123	-0-	-32	-0-	123	2		N	-0-			-0-
02	140 #	73	-0-	-67	-0-	73	2		N	-0-			-0-
03	155 #	89	-0-	-66	-0-	89	2		N	-0-			-0-
04	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
05	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
06	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			-0-
07	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			-0-
08	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
09	150 #	129	-0-	-21	-0-	129	2		N	-0-			-0-
10	155 #	127	-0-	-28	-0-	127	2		N	-0-			-0-
11	150 #	126	-0-	-24	-0-	126	2		N	-0-			-0-
12	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,415			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
 PLACE OIL AND GAS CO. //CONT.// 667700
 PARKER WELL #: 1 RRCID -> 100725 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2496 - 2512

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	930 #	848	-0-	-82	-0-	848	2			Y	-0-					25
02	840 #	504	-0-	-336	-0-	504	2			Y	-0-					25
03	930 #	628	-0-	-302	-0-	628	2			Y	-0-					25
04	890 R	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					25
05	1052 R	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					25
06	1166 R	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			Y	-0-					25
07	DLQ G-10	1026	-0-	1026	1026	1026	2			Y	-0-					25
08	DLQ G-10	1079	-0-	1079	2105	1079	2			Y	-0-					25
09	DLQ G-10	891	-0-	891	2996	891	2			Y	-0-					25
10	DLQ G-10	893	-0-	893	3889	882	2	11	9	Y	10					35
*11	4769 R	880	-0-	-3889	-0-	869	2	11	9	Y	10					45
12	1085 #	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					45
TOTAL GAS PROD:		9,857		TOTAL CONDENSATE PROD:		20										

STEPHENS, W.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104295 COMPL. DATE 02/10/1983 TOTAL DEPTH 3209 PERF. 2580 - 2600

01	124 #	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	112 #	80	-0-	-32	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	93 #	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
04	90 #	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	93 #	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	90 #	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	93 #	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	93 #	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
09	90 #	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
10	93 #	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
11	90 #	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
12	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		945		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

THOMPSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104769 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2490 - 2520

01	217 #	165	-0-	-52	-0-	165	2			N	-0-					-0-
02	196 #	98	-0-	-98	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03	186 #	122	-0-	-64	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	180 #	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					-0-
05	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
07	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
08	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
09	210 #	173	-0-	-37	-0-	173	2			N	-0-					-0-
10	217 #	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					-0-
11	210 #	169	-0-	-41	-0-	169	2			N	-0-					-0-
12	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,914		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
 PLACE OIL AND GAS CO. //CONT.// 667700
 HEATHINGTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 110184 COMPL. DATE 04/04/1984 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2508 - 2614

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 #	45	-0-	-17	-0-		45 2	N	-0-	-0-
02	56 #	40	-0-	-16	-0-		40 2	N	-0-	-0-
03	62 #	43	-0-	-19	-0-		43 2	N	-0-	-0-
04	41 R	41	-0-	-0-	-0-		41 2	N	-0-	-0-
05	43 R	43	-0-	-0-	-0-		43 2	N	-0-	-0-
06	42 R	42	-0-	-0-	-0-		42 2	N	-0-	-0-
07	44 R	44	-0-	-0-	-0-		44 2	N	-0-	-0-
08	44 R	44	-0-	-0-	-0-		44 2	N	-0-	-0-
09	42 R	42	-0-	-0-	-0-		42 2	N	-0-	-0-
10	44 R	44	-0-	-0-	-0-		44 2	N	-0-	-0-
*11	42 R	42	-0-	-0-	-0-		42 2	N	-0-	-0-
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		470			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 266358 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2766 - 2774

01	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 1	N	-0-	48
02	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 1	N	-0-	48
03	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 1	N	-0-	48
04	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 1	N	-0-	48
05	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 1	N	-0-	48
06	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 1	N	-0-	48
07	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 1	N	-0-	48
08	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 1	N	-0-	48
09	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 1	N	-0-	48
10	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 1	N	-0-	48
11	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 1	N	-0-	48
12	1 #	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT	48
TOTAL GAS PROD:		11			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
 HALE WELL #: 1 RRCID -> 148973 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 3013 PERF. 2702 - 2715

01	186 #	163	-0-	-23	-0-		163 2	N	-0-	-0-
02	168 #	147	-0-	-21	-0-		147 2	N	-0-	-0-
03	186 #	184	-0-	-2	-0-		184 2	N	-0-	-0-
04	180 #	173	-0-	-7	-0-		173 2	N	-0-	-0-
05	186 #	172	-0-	-14	-0-		172 2	N	-0-	-0-
06	180 #	163	-0-	-17	-0-		163 2	N	-0-	-0-
07	186 #	166	-0-	-20	-0-		166 2	N	-0-	-0-
08	186 #	159	-0-	-27	-0-		159 2	N	-0-	-0-
09	180 #	143	-0-	-37	-0-		143 2	N	-0-	-0-
10	186 #	160	-0-	-26	-0-		160 2	N	-0-	-0-
11	150 R	150	-0-	-0-	-0-		150 2	N	-0-	-0-
12	155 #	153	-0-	-2	-0-		153 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,933			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
 TORCH OPERATING LLC 862620
 GRAY, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 020984 COMPL. DATE 05/30/1960 TOTAL DEPTH 2982 PERF. 2951 - 2982

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 #	400	-0-	-34	-0-	30	1	370	2	N	-0-			30
02	392 #	354	-0-	-38	-0-	26	1	328	2	N	-0-			30
03	403 #	391	-0-	-12	-0-	28	1	363	2	N	-0-			30
04	420 #	348	-0-	-72	-0-	24	1	324	2	N	-0-			30
05	434 #	305	-0-	-129	-0-	20	1	285	2	N	-0-			30
06	390 #	294	-0-	-96	-0-	21	1	273	2	N	-0-			30
07	403 #	348	-0-	-55	-0-	24	1	324	2	N	-0-			30
08	403 #	387	-0-	-16	-0-	30	1	357	2	N	-0-			30
09	379 R	379	-0-	-0-	-0-	28	1	351	2	N	-0-			30
10	397 R	397	-0-	-0-	-0-	34	1	363	2	N	-0-			30
11	362 R	362	-0-	-0-	-0-	31	1	331	2	N	-0-			30
12	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			30
TOTAL GAS PROD:		3,965		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BARNES, B. L. WELL #: 1 RRCID -> 032818 COMPL. DATE 01/14/1964 TOTAL DEPTH 3237 PERF. N/A

01	403 #	316	-0-	-87	-0-	24	1	292	2	N	-0-			-0-
02	364 #	343	-0-	-21	-0-	25	1	318	2	N	-0-			-0-
03	403 #	368	-0-	-35	-0-	26	1	342	2	N	-0-			-0-
04	390 #	357	-0-	-33	-0-	24	1	333	2	N	-0-			-0-
05	403 #	363	-0-	-40	-0-	24	1	339	2	N	-0-			-0-
06	360 #	351	-0-	-9	-0-	25	1	326	2	N	-0-			-0-
07	374 R	374	-0-	-0-	-0-	26	1	348	2	N	-0-			-0-
08	372 #	369	-0-	-3	-0-	28	1	341	2	N	-0-			-0-
09	377 R	377	-0-	-0-	-0-	28	1	349	2	N	-0-			-0-
10	380 R	380	-0-	-0-	-0-	33	1	347	2	N	-0-			-0-
11	364 R	364	-0-	-0-	-0-	30	1	334	2	N	-0-			-0-
12	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,962		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WATSON OIL & GAS, INC. 901174
 BOYD-WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091703 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2486 - 2510

01	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			-0-
02	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			-0-
03	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			-0-
04	148 R	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-			-0-
05	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			-0-
06	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-
07	93 #	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-			-0-
08	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			-0-
09	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			-0-
10	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			-0-
11	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			-0-
*12	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,508		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
 WATSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 901174
 ROBBINS "B" WELL #: 1 RRCID -> 094395 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2560 - 2575

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			22
02		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			22
03		47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			22
04		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			22
05		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			22
06		60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			22
07		62 #	15	-0-	-47	-0-	15	2		N	-0-			22
08		62 #	20	-0-	-42	-0-	20	2		N	-0-			22
09		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			22
10		28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			22
11		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			22
12		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			22
TOTAL GAS PROD:			307				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

RODGERS-FILES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095371 COMPL. DATE 09/05/1981 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2547 - 2554

01	155 #	80	-0-	-75	-0-	-0-	80	2		N	-0-			11
02	140 #	72	-0-	-68	-0-	-0-	72	2		N	-0-			11
03	93 #	89	-0-	-4	-0-	-0-	89	2		N	-0-			11
04	90 #	81	-0-	-9	-0-	-0-	81	2		N	-0-			11
05	93 #	63	-0-	-30	-0-	-0-	63	2		N	-0-			11
06	90 #	53	-0-	-37	-0-	-0-	53	2		N	-0-			11
07	93 #	70	-0-	-23	-0-	-0-	70	2		N	-0-			11
08	93 #	64	-0-	-29	-0-	-0-	64	2		N	-0-			11
09	90 #	47	-0-	-43	-0-	-0-	47	2		N	-0-			11
10	62 #	56	-0-	-6	-0-	-0-	56	2		N	-0-			11
11	60 #	52	-0-	-8	-0-	-0-	52	2		N	-0-			11
12	62 #	51	-0-	-11	-0-	-0-	51	2		N	-0-			11
TOTAL GAS PROD:			778				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

KIRK, FRANK M. WELL #: 1 RRCID -> 111778 COMPL. DATE 03/06/1984 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2567 - 2694

01	62 #	36	-0-	-26	-0-	-0-	36	2		N	-0-			41
02	56 #	35	-0-	-21	-0-	-0-	35	2		N	-0-			41
03	92 R	92	-0-	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			41
04	68 R	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			41
05	62 #	52	-0-	-10	-0-	-0-	52	2		N	-0-			41
06	90 #	64	-0-	-26	-0-	-0-	64	2		N	-0-			41
07	93 #	50	-0-	-43	-0-	-0-	50	2		N	-0-			41
08	93 #	46	-0-	-47	-0-	-0-	46	2		N	-0-			41
09	60 #	54	-0-	-6	-0-	-0-	54	2		N	-0-			41
10	62 #	55	-0-	-7	-0-	-0-	55	2		N	-0-			41
*11	60 #	41	-0-	-19	-0-	-0-	41	2		N	-0-			41
12	62 #	59	-0-	-3	-0-	-0-	59	2		N	-0-			41
TOTAL GAS PROD:			652				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
 WATSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 901174
 HOLLIFIELD WELL #: 1 RRCID -> 117411 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 3143 PERF. 2631 - 2637

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	2		N	-0-			48
02	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			48
03	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			48
04	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			48
05	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			48
06	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			48
07	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			48
08	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			48
09	60 #	59	-0-	-1	-0-	59	2		N	-0-			48
10	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			48
11	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			48
12	62 #	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-			48
TOTAL GAS PROD:		808			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

ROBBINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 147516 COMPL. DATE 04/23/1980 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2611 - 2622

01	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
02	56 #	43	-0-	-13	-0-	43	2		N	-0-			-0-
03	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-			-0-
04	60 #	57	-0-	-3	-0-	57	2		N	-0-			-0-
05	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-			-0-
06	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-			-0-
07	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			-0-
08	119 R	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			-0-
09	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
10	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-
11	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
*12	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,272			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

3 S PRODUCTION, INC. 953796
 WALKER WELL #: 1 RRCID -> 092414 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2612 - 2726

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	202	-0-	202	202	202	3		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	357	-0-	357	559	357	3		N	-0-			-0-
04	853 R	294	-0-	-559	-0-	294	3		N	-0-			-0-
05	403 R	403	-0-	-0-	-0-	403	3		N	-0-			-0-
06	360 #	295	-0-	-65	-0-	295	3		N	-0-			-0-
07	372 #	247	-0-	-125	-0-	247	3		N	-0-			-0-
08	372 #	266	-0-	-106	-0-	266	3		N	-0-			-0-
09	360 #	211	-0-	-149	-0-	211	3		N	-0-			-0-
10	372 #	202	-0-	-170	-0-	202	3		N	-0-			-0-
11	300 #	179	-0-	-121	-0-	179	3		N	-0-			-0-
12	279 #	183	-0-	-96	-0-	183	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,839			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MOBY DICK (CONGL)			62290 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER										
J-TEC OPERATING, LLC			427739																	
ELLIS "A"			WELL #:		2		RRCID -> 082329		COMPL. DATE 10/04/1996		TOTAL DEPTH 4879		PERF. 4404 - 4410							
M			GAS	INJECT. (I}	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L}	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

LKM OIL & GAS LESTER "B"				504579		WELL #:		3		RRCID -> 162821		COMPL. DATE 01/02/1997		TOTAL DEPTH		5100		PERF. 4178 - 4188	
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-		30						
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-		30						
*03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-		30						
*04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-		30						
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-		30						
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-		30						
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-		30						
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-		30						
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-		30						
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-		30						
*11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-		30						
*12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-		30						
TOTAL GAS PROD:				1,900				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

MYERS, A. J.			597440														
KING, EARL			WELL #:			2			RRCID -> 089530			COMPL. DATE 09/03/1980			TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4812 - 4822		

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-		
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MOBY DICK (CONGL)		//CONT.//		62290 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER		
TREE OPERATING, LLC				867559						
BENNETT		WELL #:		1 T	RRCID -> 088908	COMPL. DATE 05/20/1980	TOTAL DEPTH	5188	PERF. 4688	- 4698
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES				912942							
BYRD UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 104572	COMPL. DATE 01/18/1983	TOTAL DEPTH	4930	PERF. 4634	- 4636
01	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2	N	-0-		-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-		-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-		-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-		-0-
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-		-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-		-0-
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-		-0-
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-		-0-
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-		-0-
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-		-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-		-0-
12	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				1,484	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

MOBY DICK (MARBLE FALLS)				62290 600	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER		
UNITED OPERATING, LLC				877448						
CARTER, COY				WELL #:	1	RRCID -> 217091	COMPL. DATE 05/23/2006	TOTAL DEPTH	5250	PERF. 4362 - 4386
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		116
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		116
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		116
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		116
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		116
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		116
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		116
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		116
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		116
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		116
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		116
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		116
PLUGGED AND ABANDONED				07/03/2018	-	PLUGGED 07/03/18				
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MOBY DICK (MARBLE FALLS) //CONT.// 62290 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 UNITED OPERATING, LLC //CONT.// 877448
 BONNEAU WELL #: 1 RRCID -> 222973 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 4389 - 4407

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
PLUGGED AND ABANDONED 06/26/2018 - PLUGGED 06/26/18													

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, COY WELL #: 2 RRCID -> 222976 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4435 PERF. 4352 - 4392

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2018 - PLUGGED 06/28/18													

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, COY WELL #: 3 RRCID -> 227566 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 4448 PERF. 4326 - 4376

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
PLUGGED AND ABANDONED 06/14/2018 - PLUGGED 06/14/18													

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBY DICK (STRAWN)		62290 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
TREE OPERATING, LLC		867559													
BENNETT		WELL #:		1 C		RRCID -> 088976		COMPL. DATE 05/20/1980		TOTAL DEPTH 5188 PERF. 1708 - 1728					
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
04	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
05	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
06	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
07	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
08	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
09	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
10	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
11	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
12	0	N		NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)				62400 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ERATH			
CUMMING COMPANY, INC. THE				194204									
LONG '63'				WELL #:	4	RRCID -> 279935	COMPL. DATE 01/14/2018	TOTAL DEPTH	4504	PERF. 4160 -	4190		
01	14B2 EXT	4980	-0-	4980	4980	4980	2	N	-0-				-0-
02	10039 X	5059	-0-	-4980	-0-	5059	2	N	-0-				-0-
03	9176 X	2716	-0-	-6460	-0-	2716	2	N	-0-				-0-
04	8880 X	5480	-0-	-3400	-0-	5480	2	N	-0-				-0-
05	5611 X	4520	-0-	-1091	-0-	4520	2	N	-0-				-0-
06	5430 X	3798	-0-	-1632	-0-	3798	2	N	-0-				-0-
07	5673 X	3935	-0-	-1738	-0-	3935	2	N	-0-				-0-
08	5673 X	3127	-0-	-2546	-0-	3127	2	N	-0-				-0-
09	5490 X	2696	-0-	-2794	-0-	2696	2	N	-0-				-0-
10	4526 X	2650	-0-	-1876	-0-	2650	2	N	-0-				-0-
11	3810 X	2950	-0-	-860	-0-	2950	2	N	-0-				-0-
12	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				41,911	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

DALLAS PRODUCTION, INC.				197690											
HINKSON, LAURA				WELL #:		1		RRCID -> 208065		COMPL. DATE 11/26/2004		TOTAL DEPTH 4307		PERF. 3861 - 3864	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS) DALLAS PRODUCTION, INC. HINKSON, LAURA				//CONT.// 62400 250 //CONT.// 197690 WELL #:	2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ERATH				
						RRCID -> 215638	COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4226 - 4350					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	45 1	86 9	263	3	N	78	190	1			125
02	448 N	370	-0-	-78	-0-	40 1	75 9	255	3	N	68					193
03	403 N	377	-0-	-26	-0-	44 1	43 9	290	3	N	39	167	1			65
04	390 N	385	-0-	-5	-0-	43 1	64 9	278	3	N	58					123
05	403 N	391	-0-	-12	-0-	45 1	70 9	276	3	N	64					187
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	43 1	29 9	309	3	N	26					213
07	403 N	362	-0-	-41	-0-	41 1	19 9	302	3	N	17	163	1			67
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	51 1	110 9	277	3	N	100					167
09	390 N	94	-0-	-296	-0-	7 1	32 9	55	3	N	29					196
10	372 N	289	-0-	-83	-0-	27 1	80 9	182	3	N	73	185	1			84
11	420 N	280	-0-	-140	-0-	26 1	74 9	180	3	N	67					151
*12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	36 1	81 9	259	3	N	74					225

TOTAL GAS PROD: 4,137

TOTAL CONDENSATE PROD: 693

IPR ENERGY PARTNERS, LLC CARAWAY				425820 WELL #: 5	RRCID -> 141974	COMPL. DATE 05/11/1992	TOTAL DEPTH 4603	PERF. 4382 - 4454
01	248 N	180	-0-	-68	-0-	180 3	N	-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3	N	-0-
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3	N	-0-
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3	N	-0-
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3	N	-0-
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3	N	-0-
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-
08	217 N	144	-0-	-73	-0-	144 3	N	-0-
09	180 N	98	-0-	-82	-0-	98 3	N	-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	N	-0-
12	93 N	22	-0-	-71	-0-	22 3	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,750

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY-CRAWFORD				WELL #:	1	RRCID -> 144792	COMPL. DATE 03/15/1993	TOTAL DEPTH	4526	PERF. 4315 - 4336
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-	-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3	N	-0-	-0-
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	N	-0-	-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3	N	-0-	-0-
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3	N	-0-	-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-	-0-
07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3	N	-0-	-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3	N	-0-	-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-	-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-	-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-	-0-
*12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 411

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62400 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH						
J-TEC OPERATING, LLC				427739												
PATILLO		WELL #:		1		RRCID -> 175834		COMPL. DATE 09/30/1999		TOTAL DEPTH 4638		PERF. 4360 - 4560				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
02	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
03	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
04	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
05	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
06	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
07	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
08	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
10	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
*11	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		10,805				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741					
ALLEN HEIRS				WELL #:	1	RRCID -> 175387	COMPL. DATE 09/22/1999	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3291 - 3303
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-	71
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-		N	-0-	71
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	71
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	71
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	71
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	71
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	71
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	71
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	71
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	71
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	71
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	71
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BAIRD - GREENHAW				WELL #:	1	RRCID -> 193853	COMPL. DATE 01/06/2003	TOTAL DEPTH	3590	PERF.	3512	-	3567
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-	N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)			//CONT.//	62400 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH		
KORNYE-TILLMAN COMPANY			//CONT.//	475741						
BAIRD-GREENHAW UNIT			WELL #:	2	RRCID -> 204710	COMPL. DATE 10/01/2004	TOTAL DEPTH 3677	PERF. 3620	-	3644
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MARTIN			WELL #:	1	RRCID -> 236924	COMPL. DATE 12/26/2007	TOTAL DEPTH 3681	PERF. 3625	-	3645
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				-0-
02		14 N	-0-	-0-	-14	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

CRAWFORD "B"			WELL #:	1	RRCID -> 238543	COMPL. DATE 02/05/2008	TOTAL DEPTH 4025	PERF. 3625	-	3645
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)			//CONT.//		62400 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ERATH									
LEXGAS, INC.					500222															
BEST, JOE			WELL #:		8	RRCID -> 196748		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH	4350	PERF. 4214 - 4271								
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	124 N		107	-0-	-17	-0-		107	2				N	-0-					-0-	
02	112 N		103	-0-	-9	-0-		103	2				N	-0-					-0-	
03	124 N		105	-0-	-19	-0-		105	2				N	-0-					-0-	
04	108 N		108	-0-	-0-	-0-		108	2				N	-0-					-0-	
05	124 N		109	-0-	-15	-0-		109	2				N	-0-					-0-	
06	111 N		111	-0-	-0-	-0-		111	2				N	-0-					-0-	
07	124 N		107	-0-	-17	-0-		107	2				N	-0-					-0-	
08	124 N		101	-0-	-23	-0-		101	2				N	-0-					-0-	
09	120 N		103	-0-	-17	-0-		103	2				N	-0-					-0-	
10	102 N		102	-0-	-0-	-0-		102	2				N	-0-					-0-	
11	102 N		102	-0-	-0-	-0-		102	2				N	-0-					-0-	
*12	103 N		103	-0-	-0-	-0-		103	2				N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,261		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-												

BRIDGES, IMA				WELL #:	4	RRCID ->	208450	COMPL. DATE	03/25/2005	TOTAL DEPTH	4344	PERF. 4126 - 4134
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				16	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BEST, JOE				WELL #:	14	RRCID ->	212397	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 4185 - 4266	
01	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2	N	-0-			-0-	
02	168 N	144	-0-	-24	-0-	144	2	N	-0-			-0-	
03	186 N	105	-0-	-81	-0-	105	2	N	-0-			-0-	
04	180 N	104	-0-	-76	-0-	104	2	N	-0-			-0-	
05	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	2	N	-0-			-0-	
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	N	-0-			-0-	
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-			-0-	
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2	N	-0-			-0-	
09	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2	N	-0-			-0-	
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2	N	-0-			-0-	
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2	N	-0-			-0-	
12	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,462		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS) //CONT.// 62400 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
 LEXGAS, INC. //CONT.// 500222
 BEST, JOE WELL #: 2 RRCID -> 215287 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 4338 PERF. 4202 - 4222

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,124				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

BEST, JOE WELL #: 3 RRCID -> 215290 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 4216 - 4255

01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,242				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

BRIDGES, L. L. "A" WELL #: 15 RRCID -> 217898 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 4218 PERF. 4188 - 4209

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS) //CONT.// 62400 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
 LEXGAS, INC. //CONT.// 500222
 BEST, JOE WELL #: 5 RRCID -> 218566 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4272 - 4292

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
02	112 N	103	-0-	-0-9	-0-	103 2		N	-0-			-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 2		N	-0-			-0-
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-			-0-
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-			-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-			-0-
09	120 N	104	-0-	-16	-0-	104 2		N	-0-			-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
*12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,138		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BEST, JOE WELL #: 6 RRCID -> 218570 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4126 - 4132

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BEST, JOE WELL #: 7 RRCID -> 224109 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4152 - 4226

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS) //CONT.// 62400 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
 LEXGAS, INC. //CONT.// 500222
 BEST, JOE WELL #: 9 RRCID -> 229309 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4266 - 4288

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BEST, JOE WELL #: 10 RRCID -> 237581 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 4402 PERF. 4196 - 4244

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
10	186	N	102	-0-	-84	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			697			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BRIDGES, L. L. WELL #: 7 RRCID -> 255850 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 4199 - 4279

01	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			1,218			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MOON (DUFFER LIME)		62691 250		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS							
AVAD OPERATING, LLC		037877													
WALKER-HALLWOOD "A"		WELL #:		1		RRCID -> 056383		COMPL. DATE 09/12/1973		TOTAL DEPTH 4025 PERF. N/A					
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	15 #	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-				6
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				2					

WALKER-HALLWOOD "B"				WELL #:	1	RRCID -> 057949	COMPL. DATE 12/29/1987	TOTAL DEPTH 4091	PERF. 3874 - 4048	
01	341 #	252	-0-	-89	-0-	252	2	N	-0-	126
02	280 #	98	-0-	-182	-0-	98	2	N	-0-	126
03	248 #	44	-0-	-204	-0-	44	2	N	-0-	126
04	240 #	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-	126
05	248 #	4	-0-	-244	-0-	4	2	N	-0-	126
06	240 #	46	-0-	-194	-0-	46	2	N	-0-	126
07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	126
08	258 R	258	-0-	-0-	-0-	258	2	N	-0-	126
09	320 R	320	-0-	-0-	-0-	320	2	N	-0-	126
10	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	2	N	-0-	126
11	240 R	240	-0-	-0-	-0-	240	2	N	-0-	126
12	341 #	237	-0-	-104	-0-	237	2	N	-0-	126
TOTAL GAS PROD:			1,765		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WALKER-HALLWOOD "A"				WELL #:	2	RRCID -> 267603	COMPL. DATE 06/02/2018	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3885 - 4002
01	630 R	630	-0-	-0-	-0-	630	2	N	-0-
02	588 #	420	-0-	-168	-0-	420	2	N	-0-
03	651 #	418	-0-	-233	-0-	418	2	N	-0-
04	600 #	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-
05	620 #	473	-0-	-147	-0-	473	2	N	-0-
06	700 R	700	-0-	-0-	-0-	700	2	N	-0-
07	739 R	739	-0-	-0-	-0-	739	2	N	-0-
08	678 R	678	-0-	-0-	-0-	678	2	N	-0-
09	643 R	643	-0-	-0-	-0-	643	2	N	-0-
10	744 #	616	-0-	-128	-0-	616	2	N	-0-
11	720 #	617	-0-	-103	-0-	617	2	N	-0-
12	744 #	607	-0-	-137	-0-	607	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			6,541		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

MOON (DUFFER LIME)														CNTY: STEPHENS	
E.C. HINDMAN OIL AND GAS															
DAVIS, ROBBIE ET AL															
WELL #: 1 RRCID -> 151347 COMPL. DATE 06/05/1984 TOTAL DEPTH 4131 PERF. 4036 - 4053															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	744 #	740	-0-	-4	-0-	739	2	1	9	N	1			57	
02	616 #	503	-0-	-113	-0-	502	2	1	9	N	1			58	
03	754 R	754	-0-	-0-	-0-	753	2	1	9	N	1			59	
04	720 #	659	-0-	-61	-0-	658	2	1	9	N	1			60	
05	744 #	697	-0-	-47	-0-	696	2	1	9	N	1			61	
06	720 #	637	-0-	-83	-0-	636	2	1	9	N	1			62	
07	744 #	556	-0-	-188	-0-	555	2	1	9	N	1			63	
08	744 #	646	-0-	-98	-0-	645	2	1	9	N	1			64	
09	660 #	539	-0-	-121	-0-	539	2			N	-0-			64	
10	682 #	504	-0-	-178	-0-	504	2			N	-0-			64	
11	630 #	488	-0-	-142	-0-	488	2			N	-0-			64	
12	651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			64	
TOTAL GAS PROD:		6,723		TOTAL CONDENSATE PROD:						8					

BUCKLER														CNTY: STEPHENS	
WELL #: 2 RRCID -> 217723 COMPL. DATE 01/04/1997 TOTAL DEPTH 4099 PERF. 4034 - 4044															
01	186 #	98	-0-	-88	-0-	98	2			N	-0-			-0-	
02	168 #	67	-0-	-101	-0-	67	2			N	-0-			-0-	
03	186 #	40	-0-	-146	-0-	40	2			N	-0-			-0-	
04	120 #	83	-0-	-37	-0-	83	2			N	-0-			-0-	
05	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-			-0-	
06	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			-0-	
07	277 R	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-			-0-	
08	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-	
09	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-			-0-	
10	186 #	102	-0-	-84	-0-	102	2			N	-0-			-0-	
11	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-			-0-	
12	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,392		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-					

MOON (MARBLE FALLS LIME)														CNTY: STEPHENS	
AVAD OPERATING, LLC															
WALKER, ALICE "A"															
WELL #: 1A RRCID -> 018016 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 3978 PERF. 3318 - 3330															
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-					

MOON (MARBLE FALLS LIME)		//CONT.//		62691 750	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
AVAD OPERATING, LLC		//CONT.//		037877										
HITTSON		WELL #:		1	RRCID -> 282683		COMPL. DATE 09/02/1982		TOTAL DEPTH		4024	PERF. 3862 - 3874		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EXEMPT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	767 N	767	-0-	-0-	-0-	747	2	20	9	N	18			98
02	644 N	562	-0-	-82	-0-	553	2	9	9	N	8			106
03	713 N	458	-0-	-255	-0-	445	2	13	9	N	12			118
04	743 N	743	-0-	-0-	-0-	720	2	23	9	N	21			139
05	770 N	770	-0-	-0-	-0-	748	2	22	9	N	20			159
*06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	687	2	17	9	N	15			174
*07	734 N	734	-0-	-0-	-0-	726	2	8	9	N	7	162	1	19
*08	777 N	777	-0-	-0-	-0-	758	2	19	9	N	17			36
09	725 N	725	-0-	-0-	-0-	702	2	23	9	N	21			57
10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	501	2	45	9	N	41			98
11	690 N	657	-0-	-33	-0-	649	2	8	9	N	7			105
12	713 N	693	-0-	-20	-0-	689	2	4	9	N	4			109
TOTAL GAS PROD:		8,136				TOTAL CONDENSATE PROD:		191						

MOON, SE. (MARBLE FALLS 3940)				62696 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
DELTA OIL & GAS LTD.				213703											
MOON RANCH "I"				WELL #:		RRCID -> 220123		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		4325 PERF. 4038 - 4042	
01	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3		N	-0-				-0-	
02	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3		N	-0-				-0-	
03	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3		N	-0-				-0-	
04	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3		N	-0-				-0-	
05	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3		N	-0-				-0-	
06	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3		N	-0-				-0-	
07	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3		N	-0-				-0-	
08	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3		N	-0-				-0-	
09	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3		N	-0-				-0-	
10	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3		N	-0-				-0-	
11	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3		N	-0-				-0-	
*12	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3		N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:				27,382		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

GLAHN RESOURCES, INC.				307644											
PUGH "A"				WELL #:		3		RRCID -> 113926		COMPL. DATE 06/10/1980		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4336 - 4339	
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-					65
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-					65
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-					65
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					65
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-					65
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					65
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-					65
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					65
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-					65
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					65
*11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-					65
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-					65
TOTAL GAS PROD:			503			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MOON, SE. (MARBLE FALLS 3940) //CONT.// 62696 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 GLAHN RESOURCES, INC. //CONT.// 307644
 PUGH NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 126942 COMPL. DATE 03/08/1988 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 3950 - 3960

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-			1
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-			1
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-			1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
*11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-			1
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		503		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MOONEY (STRAWN) 62698 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 ATHENA RESOURCES, INC. 036056
 BONNIE WELL #: 2 RRCID -> 275726 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 4151 PERF. 1466 - 1488

INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

G & F OIL, INC. 292000
 CROSLAND, B. M. WELL #: 2 RRCID -> 188093 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2446 - 2456

INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,489		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

MOONEY (STRAWN)		//CONT.//		62698 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
PITCOCK, INC.				665870								
WATSON, GLEN "A"		WELL #:		2	RRCID -> 119636		COMPL. DATE 12/20/1985		TOTAL DEPTH		2715 PERF. 2427 - 2443	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		806 N	647	-0-	-159	-0-	124 1	523 2	N	-0-		-0-
02		644 N	616	-0-	-28	-0-	115 1	501 2	N	-0-		-0-
03		775 N	585	-0-	-190	-0-	129 1	456 2	N	-0-		-0-
04		630 N	572	-0-	-58	-0-	128 1	444 2	N	-0-		-0-
05		682 N	516	-0-	-166	-0-	107 1	409 2	N	-0-		-0-
06		570 N	538	-0-	-32	-0-	117 1	421 2	N	-0-		-0-
07		648 N	648	-0-	-0-	-0-	146 1	502 2	N	-0-		-0-
08		597 N	597	-0-	-0-	-0-	140 1	457 2	N	-0-		-0-
09		540 N	533	-0-	-7	-0-	135 1	398 2	N	-0-		-0-
10		651 N	474	-0-	-177	-0-	131 1	343 2	N	-0-		-0-
11		570 N	530	-0-	-40	-0-	137 1	393 2	N	-0-		-0-
12		558 N	540	-0-	-18	-0-	148 1	392 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,796		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MOORE (MARBLE FALLS)				62715 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE			
RUTLEDGE, KENNY				739150								
MOORE		WELL #:		2	RRCID -> 105647		COMPL. DATE 02/21/1983		TOTAL DEPTH		2820 PERF. 2418 - 2432	
01		662 N	662	-0-	-0-	-0-	31 1	631 2	N	-0-		-0-
02		598 N	598	-0-	-0-	-0-	39 1	559 2	N	-0-		-0-
03		663 N	663	-0-	-0-	-0-	38 1	625 2	N	-0-		-0-
04		640 N	640	-0-	-0-	-0-	40 1	600 2	N	-0-		-0-
05		662 N	662	-0-	-0-	-0-	43 1	619 2	N	-0-		-0-
06		633 N	633	-0-	-0-	-0-	41 1	592 2	N	-0-		-0-
07		651 N	649	-0-	-2	-0-	37 1	612 2	N	-0-		-0-
08		653 N	653	-0-	-0-	-0-	44 1	609 2	N	-0-		-0-
09		640 N	640	-0-	-0-	-0-	42 1	598 2	N	-0-		-0-
10		652 N	652	-0-	-0-	-0-	39 1	613 2	N	-0-		-0-
11		630 N	630	-0-	-0-	-0-	39 1	591 2	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			7,082		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WELCH		WELL #:		1	RRCID -> 114234		COMPL. DATE 09/27/1984		TOTAL DEPTH		2800 PERF. 2426 - 2434	
01		112 N	112	-0-	-0-	-0-	5 1	107 2	N	-0-		-0-
02		102 N	102	-0-	-0-	-0-	6 1	96 2	N	-0-		-0-
03		115 N	115	-0-	-0-	-0-	7 1	108 2	N	-0-		-0-
04		120 N	115	-0-	-5	-0-	8 1	107 2	N	-0-		-0-
05		124 N	115	-0-	-9	-0-	7 1	108 2	N	-0-		-0-
06		120 N	109	-0-	-11	-0-	102 7		N	-0-		-0-
07		124 N	110	-0-	-14	-0-	7 1	103 2	N	-0-		-0-
08		107 N	107	-0-	-0-	-0-	7 1	100 2	N	-0-		-0-
09		120 N	120	-0-	-0-	-0-	8 1	112 2	N	-0-		-0-
10		132 N	132	-0-	-0-	-0-	8 1	124 2	N	-0-		-0-
*11		132 N	132	-0-	-0-	-0-	8 1	124 2	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,269		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MOORE BROS. (MARBLE FALLS)				62716 250	NON-ASSOCIATED				ONE WELL			
ARNOT OIL COMPANY, LLC				033012					CNTY: COMANCHE			
MOORE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 168710	COMPL. DATE 02/21/1998		TOTAL DEPTH	2815	PERF. 2238	-	2274
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-	-0-
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-	-0-
03	558 N	547	-0-	-11	-0-	547	2			N	-0-	-0-
04	540 N	526	-0-	-14	-0-	526	2			N	-0-	-0-
05	558 N	547	-0-	-11	-0-	547	2			N	-0-	-0-
06	540 N	532	-0-	-8	-0-	532	2			N	-0-	-0-
07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-	-0-
08	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-	-0-
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-	-0-
10	558 N	553	-0-	-5	-0-	553	2			N	-0-	-0-
*11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD:			5,944		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MORAN, E. (2350)				62817 125	NON-ASSOCIATED				ONE WELL			
ROYAL TEXAN ENERGY CO.				732104					CNTY: SHACKELFORD			
JENNINGS, TERRY UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 051338	COMPL. DATE 02/08/1997		TOTAL DEPTH	3944	PERF. 2332	-	2338
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MORAN, E. (3700 CONGL.)				62817 625	ASSOCIATED				EXEMPT			
DALF ENERGY LLC				197641					CNTY: SHACKELFORD			
GARRETT (B)				WELL #: 2	RRCID -> 188074	COMPL. DATE 06/15/1985		TOTAL DEPTH	4200	PERF. N/A		
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-	16
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-	16
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-	16
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-	16
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-	16
06	120 N	80	-0-	-40	-0-	80	3			N	-0-	16
07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-	16
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-	16
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-	16
10	372 N	135	-0-	-237	-0-	135	3			N	-0-	16
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT	16
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT	16

TOTAL GAS PROD:			1,528		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PAGE: 1325

BAYOU OPERATING COMPANY, INC.				058851											
COTTLE				WELL #:	3	RRCID ->	113519	COMPL. DATE	10/29/1984	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3832	-	3844
01	1085	N	256	-0-	-829	-0-	256	2		N	-0-				39
02	980	N	931	-0-	-49	-0-	931	2		N	-0-				39
03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2		N	-0-				39
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2		N	-0-				39
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2		N	-0-				39
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2		N	-0-				39
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2		N	-0-				39
08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2		N	-0-				39
09	1050	N	696	-0-	-354	-0-	696	2		N	-0-				39
10	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-				N	-0-				39
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-				N	-0-				39
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-				39
TOTAL GAS PROD:				8,861	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

COTTLE				WELL #:	5	RRCID -> 116807	COMPL. DATE 05/16/1985	TOTAL DEPTH	4020	PERF. 3810	-	3824
01	620	N	580	-0-	-40	-0-	580	2	N	-0-		28
02	532	N	520	-0-	-12	-0-	520	2	N	-0-		28
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2	N	-0-		28
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2	N	-0-		28
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2	N	-0-		28
06	630	N	547	-0-	-83	-0-	547	2	N	-0-		28
07	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	2	N	-0-		28
08	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	2	N	-0-		28
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2	N	-0-		28
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2	N	-0-		28
11	570	N	226	-0-	-344	-0-	226	2	N	-0-		28
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-		28
TOTAL GAS PROD:			6,236	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MORAN, E. (3800)		//CONT.//		62817 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD						
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543												
CANNON		WELL #:		2		RRCID -> 118569		COMPL. DATE 05/05/1984		TOTAL DEPTH		3903 PERF. 3821 - 3826				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MORAN, SE (DUFFER)				62821 120	ASSOCIATED	49B	CNTY: SHACKELFORD				
WHITT OIL & GAS, INC.				921150							
ELLIOTT				WELL #:	1	RRCID -> 161834	COMPL. DATE 12/27/1996	TOTAL DEPTH	4375	PERF. 4049 - 4055	
01	14 #	-0-	-0-	-14	-0-		N	-0-		-0-	
02	14 #	-0-	-0-	-14	-0-		N	-0-		-0-	
03	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18 2	N	-0-		-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	23 R	23	-0-	-0-	-0-	23 2	N	-0-		-0-	
06	30 #	21	-0-	-9	-0-	21 2	N	-0-		-0-	
07	31 #	20	-0-	-11	-0-	20 2	N	-0-		-0-	
08	31 #	8	-0-	-23	-0-	8 2	N	-0-		-0-	
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-	
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-	
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-	
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:				90	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

MORAN, W. (CONGL.)				62822 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: SHACKELFORD		
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523					
SNYDER, MORRIS				WELL #:	1	RRCID -> 076653	COMPL. DATE 02/09/1978	TOTAL DEPTH 4098	PERF. N/A
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

MORAN, W. (CONGL.)														
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP														
SNYDER														
		//CONT.//		62822 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD				
		//CONT.//		033523										
		WELL #:		1		RRCID -> 211335		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH		4130 PERF. 3923 - 3933		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		637 S	637	-0-	-0-	-0-	635 3	2 9	N		2			112
02		464 S	464	-0-	-0-	-0-	454 3	10 9	N		9			121
03		1705 S	116	-0-	-1589	-0-	110 3	6 9	N		5			126
04		630 S	579	-0-	-51	-0-	572 3	7 9	N		6			132
05		527 S	431	-0-	-96	-0-	425 3	6 9	N		5			137
06		557 S	557	-0-	-0-	-0-	554 3	3 9	N		3			140
07		2166 S	2166	-0-	-0-	-0-	2166 3		N		-0-			140
08		2224 S	2224	-0-	-0-	-0-	2221 3	3 9	N		3			143
09		570 S	306	-0-	-264	-0-	303 3	3 9	N		3			146
10		194 S	194	-0-	-0-	-0-	193 3	1 9	N		1			147
*11		281 S	281	-0-	-0-	-0-	281 3		N		-0-			147
*12		252 S	252	-0-	-0-	-0-	251 3	1 9	N		1			148
TOTAL GAS PROD:			8,207			TOTAL CONDENSATE PROD:			38					

COX, LEE INVESTMENTS INC.														
SNYDER														
				185990										
		WELL #:		4		RRCID -> 077069		COMPL. DATE 01/16/1978		TOTAL DEPTH		4076 PERF. 3903 - 3913		
01		62 S	33	-0-	-29	-0-	19 2	14 9	N		13	183 1		45
02		56 S	28	-0-	-28	-0-	14 2	14 9	N		13			58
03		34 S	34	-0-	-0-	-0-	20 2	14 9	N		13			71
04		49 S	49	-0-	-0-	-0-	32 2	17 9	N		15			86
05		38 S	38	-0-	-0-	-0-	28 2	10 9	N		9			95
06		46 S	46	-0-	-0-	-0-	35 2	11 9	N		10			105
07		62 S	52	-0-	-10	-0-	35 2	17 9	N		15			120
08		42 S	42	-0-	-0-	-0-	30 2	12 9	N		11			131
09		60 S	49	-0-	-11	-0-	36 2	13 9	N		12			143
10		62 S	-0-	-0-	-62	-0-			N		3			146
11		49 S	49	-0-	-0-	-0-	34 2	15 9	N		14			160
12		62 S	47	-0-	-15	-0-	34 2	13 9	N		12			172
TOTAL GAS PROD:			467			TOTAL CONDENSATE PROD:			140					

SNYDER														
		WELL #:		1		RRCID -> 263499		COMPL. DATE 05/14/2010		TOTAL DEPTH		4235 PERF. 3902 - 3912		
01		1984 #	1322	-0-	-662	-0-	1314 2	8 9	N		7			133
02		1064 #	793	-0-	-271	-0-	791 2	2 9	N		2			135
03		1705 #	1501	-0-	-204	-0-	1498 2	3 9	N		3			138
04		2629 R	2629	-0-	-0-	-0-	2623 2	6 9	N		5			143
05		2363 R	2363	-0-	-0-	-0-	2360 2	3 9	N		3			146
06		2943 R	2943	-0-	-0-	-0-	2941 2	2 9	N		2			148
07		2958 R	2958	-0-	-0-	-0-	2955 2	3 9	N		3			151
08		2542 #	2494	-0-	-48	-0-	2494 2		N		-0-			151
09		2808 R	2808	-0-	-0-	-0-	2806 2	2 9	N		2			153
10		2841 R	2841	-0-	-0-	-0-	2841 2		N		-0-			153
11		2813 R	2813	-0-	-0-	-0-	2813 2		N		-0-			153
*12		2827 R	2827	-0-	-0-	-0-	2825 2	2 9	N		2			155
TOTAL GAS PROD:			28,292			TOTAL CONDENSATE PROD:			29					

MORAN, W. (CONGL.)		//CONT.//		62822 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD								
VAN OPERATING, LTD.				881442													
SNYDER "32A"		WELL #:		2	RRCID -> 218238		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		4177	PERF. 3896 -		4012	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MORENO (MARBLE FALLS)				62853 500		ASSOCIATED		49B				CNTY: EASTLAND			
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.				058851											
BROWN, T.				WELL #:		2		RRCID -> 126494		COMPL. DATE 02/14/1986		TOTAL DEPTH		3298 PERF. 2710 - 2736	
01	709 R	709	-0-	-0-	-0-	707	2	2	9	N	2				91
02	686 R	686	-0-	-0-	-0-	683	2	3	9	N	3				94
03	677 R	677	-0-	-0-	-0-	675	2	2	9	N	2				96
04	630 R	630	-0-	-0-	-0-	626	2	4	9	N	4				100
05	695 R	695	-0-	-0-	-0-	693	2	2	9	N	2				102
06	598 R	598	-0-	-0-	-0-	591	2	7	9	N	6				108
07	600 R	600	-0-	-0-	-0-	598	2	2	9	N	2				110
08	576 R	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-				110
09	450 #	392	-0-	-58	-0-	392	2			N	-0-				110
10	651 R	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-				110
11	605 R	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-				110
*12	632 R	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-				110
TOTAL GAS PROD:			7,451			TOTAL CONDENSATE PROD:			21						

RIDDLE TRACT 6				WELL #:	1	RRCID -> 129045	COMPL. DATE 03/09/1988	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2730 -	2742
01	923 R	923	-0-	-0-	-0-	923	2	N	-0-		58
02	891 R	891	-0-	-0-	-0-	891	2	N	-0-		58
03	620 #	580	-0-	-40	-0-	580	2	N	-0-		58
04	600 #	552	-0-	-48	-0-	552	2	N	-0-		58
05	620 #	569	-0-	-51	-0-	569	2	N	-0-		58
06	600 #	544	-0-	-56	-0-	544	2	N	-0-		58
07	620 #	564	-0-	-56	-0-	564	2	N	-0-		58
08	589 #	536	-0-	-53	-0-	536	2	N	-0-		58
09	540 #	528	-0-	-12	-0-	528	2	N	-0-		58
10	564 R	564	-0-	-0-	-0-	564	2	N	-0-		58
11	567 R	567	-0-	-0-	-0-	564	2	3 9	N	3	61
*12	596 R	596	-0-	-0-	-0-	596	2		N	-0-	61
TOTAL GAS PROD:			7,414			TOTAL CONDENSATE PROD:			3		

MORENCO (MARBLE FALLS)														
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.														
RIDDLE TRACT 6														
		//CONT.//		62853 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
		//CONT.//		058851										
		WELL #:		2		RRCID -> 193343		COMPL. DATE 12/20/1996		TOTAL DEPTH		3033 PERF. 2650 - 2947		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		527 #	350	-0-	-177	-0-	350 2			N	-0-			35
02		504 #	337	-0-	-167	-0-	337 2			N	-0-			35
03		527 #	489	-0-	-38	-0-	489 2			N	-0-			35
04		510 #	347	-0-	-163	-0-	347 2			N	-0-			35
05		372 #	340	-0-	-32	-0-	340 2			N	-0-			35
06		480 #	310	-0-	-170	-0-	310 2			N	-0-			35
07		496 #	34	-0-	-462	-0-	34 2			N	-0-			35
08		496 #	284	-0-	-212	-0-	284 2			N	-0-			35
09		360 #	314	-0-	-46	-0-	314 2			N	-0-			35
10		365 R	365	-0-	-0-	-0-	365 2			N	-0-			35
11		300 #	266	-0-	-34	-0-	264 2	2	9	N	-0-	2		37
12		310 #	166	-0-	-144	-0-	166 2			N	-0-			37
TOTAL GAS PROD:			3,602			TOTAL CONDENSATE PROD:			2					

COMYN NATURAL GAS, INC.				170059										
MARTIN UNIT 1				WELL #:	1	RRCID -> 112969	COMPL. DATE 02/14/1983	TOTAL DEPTH	2901 PERF.	2662 -	2728			
01	341 #	293	-0-	-48	-0-	293	2	N	-0-			41		
02	308 #	237	-0-	-71	-0-	237	2	N	-0-			41		
03	341 #	295	-0-	-46	-0-	295	2	N	-0-			41		
04	300 #	290	-0-	-10	-0-	290	2	N	-0-			41		
05	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-			41		
06	317 R	317	-0-	-0-	-0-	317	2	N	-0-			41		
07	310 #	204	-0-	-106	-0-	204	2	N	-0-			41		
08	370 R	370	-0-	-0-	-0-	370	2	N	-0-			41		
09	339 R	339	-0-	-0-	-0-	339	2	N	-0-			41		
10	341 #	304	-0-	-37	-0-	304	2	N	-0-			41		
11	360 #	288	-0-	-72	-0-	288	2	N	-0-			41		
12	372 #	293	-0-	-79	-0-	293	2	N	-0-			41		
TOTAL GAS PROD:			3,545			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MARTIN UNIT 12														
		WELL #:		1		RRCID -> 122024		COMPL. DATE 08/17/1983		TOTAL DEPTH		3000 PERF. 2664 - 2702		
01		124 #	120	-0-	-4	-0-	120 2			N	-0-			27
02		112 #	66	-0-	-46	-0-	66 2			N	-0-			27
03		163 R	163	-0-	-0-	-0-	163 2			N	-0-			27
04		138 R	138	-0-	-0-	-0-	138 2			N	-0-			27
05		175 R	175	-0-	-0-	-0-	175 2			N	-0-			27
06		152 R	152	-0-	-0-	-0-	152 2			N	-0-			27
07		131 R	131	-0-	-0-	-0-	131 2			N	-0-			27
08		167 R	167	-0-	-0-	-0-	167 2			N	-0-			27
09		132 R	132	-0-	-0-	-0-	132 2			N	-0-			27
10		190 R	190	-0-	-0-	-0-	190 2			N	-0-			27
11		141 R	141	-0-	-0-	-0-	141 2			N	-0-			27
*12		160 R	160	-0-	-0-	-0-	160 2			N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:			1,735			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MORENCO (MARBLE FALLS)			//CONT.//		62853 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
MOGUL RESOURCES, LLC					573657									
HUMPHREYS, G.			WELL #:		1	RRCID -> 121076		COMPL. DATE 04/07/1986		TOTAL DEPTH	3267	PERF. 2592 -	2623	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	BALANCE
01	279 #	48	-0-	-231	-0-		48 3			N	-0-			-0-
02	252 #	6	-0-	-246	-0-		6 3			N	-0-			-0-
03	93 #	2	-0-	-91	-0-		2 3			N	-0-			-0-
04	270 #	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
09	30 R	30	-0-	-0-	-0-		30 2			N	-0-			-0-
10	30 R	30	-0-	-0-	-0-		30 2			N	-0-			-0-
11	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-
12	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			116	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WOOD				WELL #:	1	RRCID ->	122503	COMPL. DATE	10/03/1984	TOTAL DEPTH	3060	PERF. 2677 - 2740
01	217 #	91	-0-	-126	-0-	91	3		N	-0-		-0-
02	196 #	75	-0-	-121	-0-	75	3		N	-0-		-0-
03	217 #	109	-0-	-108	-0-	109	3		N	-0-		-0-
04	210 #	115	-0-	-95	-0-	115	3		N	-0-		-0-
05	119 R	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-		-0-
06	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-		-0-
07	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-		-0-
08	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-		-0-
09	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-		-0-
10	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-		-0-
11	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT		-0-
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				1,304		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

MARTIN				WELL #:	1	RRCID -> 122539	COMPL. DATE 11/02/1983	TOTAL DEPTH 3354	PERF. 2738 - 2762
01	31 #	1	-0-	-30	-0-	1 3	N	-0-	-0-
02	6 #	3	-0-	-3	-0-	3 3	N	-0-	-0-
03	6 #	1	-0-	-5	-0-	1 3	N	-0-	-0-
04	5 #	1	-0-	-4	-0-	1 3	N	-0-	-0-
05	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-	-0-
06	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-	-0-
07	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-	-0-
08	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-	-0-
09	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-	-0-
10	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-	-0-
11	1 #	NO RPT	-0-	-1	-0-		N	NO RPT	-0-
12	1 #	NO RPT	-0-	-1	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			77	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MORENCO (MARBLE FALLS) //CONT.// 62853 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 MOGUL RESOURCES, LLC //CONT.// 573657
 HUMPHREY WELL #: 2 RRCID -> 123907 COMPL. DATE 04/13/1987 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2565 - 2584

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 #	145	-0-	-258	-0-	145	3		N	-0-			-0-
02	364 #	186	-0-	-178	-0-	186	3		N	-0-			-0-
03	310 #	180	-0-	-130	-0-	180	3		N	-0-			-0-
04	400 R	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-			-0-
05	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-
06	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-			-0-
07	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			-0-
08	403 #	219	-0-	-184	-0-	219	3		N	-0-			-0-
09	390 #	109	-0-	-281	-0-	109	2		N	-0-			-0-
10	186 #	95	-0-	-91	-0-	95	2		N	-0-			-0-
11	300 #	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT			-0-
12	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,972		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SNOW-OGLE WELL #: 2 RRCID -> 196164 COMPL. DATE 10/25/1985 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2686 - 2748

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 #	61	-0-	-32	-0-	61	3		N	-0-			-0-
02	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
03	93 #	73	-0-	-20	-0-	73	3		N	-0-			-0-
04	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			-0-
05	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
06	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-
07	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
08	93 #	88	-0-	-5	-0-	88	3		N	-0-			-0-
09	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
10	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
11	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-
12	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		954		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TEXOKAN OPERATING, INC. 850446
 MAYNARD WELL #: 4 RRCID -> 146281 COMPL. DATE 01/15/1987 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MORGAN MILL (MARBLE FALLS)			62870 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH			
D AND N NATURAL GAS OP. CO. INC.			195894								
DAWSON, D.E.			WELL #: 01	RRCID -> 121120	COMPL. DATE 11/06/1979	TOTAL DEPTH 4731	PERF. 4342	- 4529			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EASTLAND OPERATING, L.L.C.			239726								
ADDISON, R. W.			WELL #: 2	RRCID -> 078758	COMPL. DATE 12/24/1977	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4592	- 4777			
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2	N	-0-		-0-	
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2	N	-0-		-0-	
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2	N	-0-		-0-	
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2	N	-0-		-0-	
05	186 N	162	-0-	-24	-0-	162 2	N	-0-		-0-	
06	180 N	99	-0-	-81	-0-	99 2	N	-0-		-0-	
07	186 N	39	-0-	-147	-0-	39 2	N	-0-		-0-	
08	155 N	96	-0-	-59	-0-	96 2	N	-0-		-0-	
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2	N	-0-		-0-	
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2	N	-0-		-0-	
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2	N	-0-		-0-	
12	186 N	83	-0-	-103	-0-	83 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,646	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

AGRI-PLACE, INC.			WELL #: 1	RRCID -> 078818	COMPL. DATE 06/21/1978	TOTAL DEPTH 5125	PERF. 4550	- 4793			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MORGAN MILL (MARBLE FALLS)		//CONT.//	62870 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	239726								
V. TIPTON		WELL #:	1	RRCID -> 078819		COMPL. DATE 05/20/1977		TOTAL DEPTH 4960		PERF. 4510 - 4674	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	248 N	196	-0-	-52	-0-	196 2	N	-0-			-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2	N	-0-			-0-
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2	N	-0-			-0-
04	180 N	153	-0-	-27	-0-	153 2	N	-0-			-0-
05	186 N	152	-0-	-34	-0-	152 2	N	-0-			-0-
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2	N	-0-			-0-
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2	N	-0-			-0-
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2	N	-0-			-0-
09	150 N	147	-0-	-3	-0-	147 2	N	-0-			-0-
10	155 N	136	-0-	-19	-0-	136 2	N	-0-			-0-
11	150 N	106	-0-	-44	-0-	106 2	N	-0-			-0-
12	155 N	129	-0-	-26	-0-	129 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,858		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MORRIS		WELL #:	1	RRCID -> 078826		COMPL. DATE 09/14/1978		TOTAL DEPTH 5168		PERF. 4494 - 4845	
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2	N	-0-			-0-
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2	N	-0-			-0-
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2	N	-0-			-0-
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2	N	-0-			-0-
05	310 N	300	-0-	-10	-0-	300 2	N	-0-			-0-
06	300 N	184	-0-	-116	-0-	184 2	N	-0-			-0-
07	310 N	72	-0-	-238	-0-	72 2	N	-0-			-0-
08	310 N	178	-0-	-132	-0-	178 2	N	-0-			-0-
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2	N	-0-			-0-
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2	N	-0-			-0-
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2	N	-0-			-0-
12	341 N	155	-0-	-186	-0-	155 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,057		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TIPTON		WELL #:	4	RRCID -> 082446		COMPL. DATE 02/27/1979		TOTAL DEPTH 5060		PERF. 4523 - 4749	
01	93 N	66	-0-	-27	-0-	66 2	N	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-			-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 2	N	-0-			-0-
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 2	N	-0-			-0-
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2	N	-0-			-0-
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 2	N	-0-			-0-
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2	N	-0-			-0-
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2	N	-0-			-0-
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	56 2	N	-0-			-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2	N	-0-			-0-
11	60 N	36	-0-	-24	-0-	36 2	N	-0-			-0-
12	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		641		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MORGAN MILL (MARBLE FALLS) //CONT.// 62870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
 GADDY, OTTO S. 292359
 GADDY WELL #: 1 RRCID -> 081709 COMPL. DATE 01/25/1979 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4292 - 4545

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
 TIPTON WELL #: 3 RRCID -> 081595 COMPL. DATE 02/05/1979 TOTAL DEPTH 5057 PERF. 4688 - 4926

01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2	N	-0-	18	
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	N	-0-	18	
03	403 N	219	-0-	-184	-0-	219	2	N	-0-	18	
04	270 N	158	-0-	-112	-0-	158	2	N	-0-	18	
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-	18	
06	210 N	82	-0-	-128	-0-	82	2	N	-0-	18	
07	155 N	72	-0-	-83	-0-	72	2	N	-0-	18	
08	124 N	47	-0-	-77	-0-	47	2	N	-0-	18	
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-	18	
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-	18	
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-	18	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	18	
TOTAL GAS PROD:			1,573			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HH&F PARTNERS 383314
 HERRIN, W.R. WELL #: 1 RRCID -> 079028 COMPL. DATE 05/06/1978 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4535 - 4710

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MORGAN MILL (MARBLE FALLS) //CONT.// 62870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
 LAUGHLIN, JERRY 488757
 LAUGHLIN, J.J. WELL #: 1 RRCID -> 093485 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4448 - 4581

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
 TIPTON WELL #: 1 RRCID -> 079029 COMPL. DATE 11/27/1977 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4552 - 4787

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
11	14B2 EXT	224	-0-	224	224		4	1	220	2	N	-0-			5
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	224					N	NO RPT				5
TOTAL GAS PROD:		224		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SUN-KEY OIL CO., INC. 829320
 HERPEL-MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 085029 COMPL. DATE 11/01/1979 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4532 - 4929

01	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-				-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-				-0-
03	310 N	1	-0-	-309	-0-		1	2		N	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		3		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MORGAN MILL (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH				
THREE B, LP				857468										
DRAKE, R. T.		WELL #:		1		RRCID -> 080607		COMPL. DATE 05/30/1978		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4653 - 4886		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	56	-0-	-6	-0-		56 2			N	-0-			-0-
02	56 N	53	-0-	-3	-0-		53 2			N	-0-			-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-		76 2			N	-0-			-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-		71 2			N	-0-			-0-
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-		89 2			N	-0-			-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-		68 2			N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
09	60 N	33	-0-	-27	-0-		33 2			N	-0-			-0-
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-		56 2			N	-0-			-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-		76 2			N	-0-			-0-
*12	81 N	81	-0-	-0-	-0-		81 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		659				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DRAKE, R.T.				WELL #:	2	RRCID -> 080608	COMPL. DATE 01/24/2001	TOTAL DEPTH	5251	PERF. 4538	-	4548
01	417	N	417	-0-	-0-	417	2	N	-0-			10
02	364	N	261	-0-	-103	261	2	N	-0-			10
03	434	N	281	-0-	-153	281	2	N	-0-			10
04	402	N	402	-0-	-0-	402	2	N	-0-			10
05	315	N	315	-0-	-0-	315	2	N	-0-			10
06	342	N	342	-0-	-0-	342	2	N	-0-			10
07	403	N	274	-0-	-129	274	2	N	-0-			10
08	310	N	269	-0-	-41	269	2	N	-0-			10
09	422	N	422	-0-	-0-	422	2	N	-0-			10
10	392	N	392	-0-	-0-	392	2	N	-0-			10
11	342	N	342	-0-	-0-	342	2	N	-0-			10
*12	443	N	443	-0-	-0-	443	2	N	-0-			10
TOTAL GAS PROD:				4,160	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

DRAKE, R. T.				WELL #:	3	RRCID -> 080978	COMPL. DATE 07/20/1978	TOTAL DEPTH	5270	PERF. 4559	-	4817
01	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2	N	-0-		10
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2	N	-0-		10
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-		10
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	N	-0-		10
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2	N	-0-		10
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	2	N	-0-		10
07	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	2	N	-0-		10
08	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2	N	-0-		10
09	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	2	N	-0-		10
10	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2	N	-0-		10
11	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	2	N	-0-		10
*12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2	N	-0-		10
TOTAL GAS PROD:				3,080	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MORGAN MILL (MARBLE FALLS) //CONT.// 62870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
 THREE B, LP //CONT.// 857468
 DRAKE, R.T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 084181 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4608 - 5090

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DRAKE, R. T. WELL #: A 2 RRCID -> 198714 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 5022 - 5074

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

9K INVESTMENTS LLC 988752
 COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 088485 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 5065 PERF. 4405 - 4831

01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-			-0-
02	56 N	41	-0-	-15	-0-	41	3	N	-0-			-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3	N	-0-			-0-
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3	N	-0-			-0-
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-			-0-
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3	N	-0-			-0-
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3	N	-0-			-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3	N	-0-			-0-
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3	N	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-			-0-
11	60 N	11	-0-	-49	-0-	11	3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		511		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MT. SION (DUFFER)		63400 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO											
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563																	
COPELAND RANCH		WELL #:		16		RRCID -> 196891		COMPL. DATE 10/18/1983		TOTAL DEPTH		3997		PERF. 3804 - 3810					
M		GAS	INJECT. (I}	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L}	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	102	-0-	102	102		102	2				N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	78	-0-	78	180		78	2				N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	58	-0-	58	238		58	2				N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		238				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

MOYLAN (MARBLE FALLS)				63501 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND					
HOFFMANN OIL COMPANY				391155											
MOYLAN				WELL #:		RRCID -> 142546		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		3815 PERF. 3386 - 3396	
01	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-				86
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-				86
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-				86
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-				86
05	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-				86
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-				86
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-				86
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-				86
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-				86
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	107	3	13	9	N	12				98
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	97	3	8	9	N	7				105
12	124 N	121	-0-	-3	-0-	97	3	24	9	N	22				127
TOTAL GAS PROD:			1,163		TOTAL CONDENSATE PROD:			41							

MUIR (STRAWN 4400)				63664 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131									
MUIR				WELL #: D 1 T		RRCID -> 082261		COMPL. DATE 04/05/1979		TOTAL DEPTH		6100 PERF. 4406 - 4441	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MUIR (STRAWN 4400)		//CONT.//		63664 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: PARKER							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131															
COTTEN "A"		WELL #:		2 T		RRCID -> 083582		COMPL. DATE 02/22/1979		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 4358 - 4524							
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

XPLORE OPERATING, LLC			946023						
GURSKY-SNOWDEN			WELL #:	1	RRCID -> 087210	COMPL. DATE 09/29/1979	TOTAL DEPTH	5800	PERF. N/A
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

MULLER (MISSISSIPPIAN) PETEX				63760 500 659782	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD			
DOWNIE HEIRS				WELL #:	4	RRCID -> 239417	COMPL. DATE 08/06/2008	TOTAL DEPTH	4107	PERF. 4091	-	4107
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MUNNERLYN (MISS)		63820 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS									
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726															
MUNNERLYN		WELL #:		2		RRCID -> 122789		COMPL. DATE 10/12/1982		TOTAL DEPTH 4302		PERF. 4090 - 4092					
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	403 N	396	-0-	-7	-0-		396	2				Y	-0-			15	
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-		362	2				Y	-0-			15	
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-		460	2				Y	-0-			15	
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-		405	2				Y	-0-			15	
05	419 N	419	-0-	-0-	-0-		419	2				Y	-0-			15	
06	450 N	403	-0-	-47	-0-		403	2				Y	-0-			15	
07	434 N	431	-0-	-3	-0-		431	2				Y	-0-			15	
08	DLQ G-10	411	-0-	411	411		411	2				Y	-0-			15	
09	DLQ G-10	396	-0-	396	807		396	2				Y	-0-			15	
10	DLQ G-10	415	-0-	415	1222		415	2				Y	-0-			15	
11	1631 N	409	-0-	-1222	-0-		409	2				Y	-0-			15	
*12	416 N	416	-0-	-0-	-0-		416	2				Y	-0-			15	
TOTAL GAS PROD:		4,923				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SATTERWHITE				WELL #:	1	RRCID -> 122791	COMPL. DATE 08/01/1983	TOTAL DEPTH	4106	PERF. 4065 - 4075
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2	N	-0-	-0-
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2	N	-0-	-0-
03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2	N	-0-	-0-
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2	N	-0-	-0-
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	N	-0-	-0-
06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2	N	-0-	-0-
07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2	N	-0-	-0-
08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2	N	-0-	-0-
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2	N	-0-	-0-
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2	N	-0-	-0-
11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2	N	-0-	-0-
*12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			5,096		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

RAGLIN "A"				WELL #:	2	RRCID -> 122792	COMPL. DATE 02/27/1984	TOTAL DEPTH	4110	PERF. 4063	-	4066
01	992	N	982	-0-	-10	-0-	982	2		Y	-0-	-0-
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2		Y	-0-	-0-
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2		Y	-0-	-0-
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2		Y	-0-	-0-
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2		Y	-0-	-0-
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2		Y	-0-	-0-
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2		Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	1078	-0-	1078	1078	1078	2		Y	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	1054	-0-	1054	2132	1054	2		Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	912	-0-	912	3044	912	2		Y	-0-	-0-
11		2600	N	787	-1813	1231	787	2		Y	-0-	-0-
*12		2082	N	851	-1231	-0-	851	2		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			11,789			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MUNNERLYN (MISS)			//CONT.//		63820 500	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STEPHENS				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		239726										
RAGLIN "A"			WELL #:		1	RRCID -> 122793		COMPL. DATE 08/04/1983		TOTAL	DEPTH	4091	PERF. 4064	- 4068	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-			-0-	
02		852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-			-0-	
03	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			Y	-0-			-0-	
04	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-			-0-	
05	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-			-0-	
06	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-			-0-	
07	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-			-0-	
08	DLQ G-10	1122	-0-	1122	1122	1122	2			Y	-0-			-0-	
09	DLQ G-10	1097	-0-	1097	2219	1097	2			Y	-0-			-0-	
10	DLQ G-10	949	-0-	949	3168	949	2			Y	-0-			-0-	
11	2600 N	820	-0-	-1780	1388	820	2			Y	-0-			-0-	
*12	2273 N	885	-0-	-1388	-0-	885	2			Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		12,271				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

SATTERWHITE "A"				WELL #:	2	RRCID ->	123248	COMPL. DATE	11/27/1985	TOTAL DEPTH	4553	PERF. 4114 -	4120
01	93 N	35	-0-	-58	-0-	35	2	Y	-0-	-0-			-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	Y	-0-	-0-			-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	Y	-0-	-0-			-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	Y	-0-	-0-			-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	Y	-0-	-0-			-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	Y	-0-	-0-			-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	Y	-0-	-0-			-0-
08	DLQ G-10	32	-0-	32	32	32	2	Y	-0-	-0-			-0-
09	DLQ G-10	32	-0-	32	64	32	2	Y	-0-	-0-			-0-
10	DLQ G-10	35	-0-	35	99	35	2	Y	-0-	-0-			-0-
11	132 N	33	-0-	-99	-0-	33	2	Y	-0-	-0-			-0-
*12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	Y	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				408	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MUNNERLYN				WELL #:	3	RRCID -> 156548	COMPL. DATE 06/15/1984	TOTAL DEPTH	4110	PERF. N/A	
01	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2	Y	-0-	55
02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2	Y	-0-	55
03	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2	Y	-0-	55
04	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2	Y	-0-	55
05	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2	Y	-0-	55
06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2	Y	-0-	55
07	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2	Y	-0-	55
08	DLQ	G-10	1644	-0-	1644	1644	1644	2	Y	-0-	55
09	DLQ	G-10	1586	-0-	1586	3230	1586	2	Y	-0-	55
10	DLQ	G-10	1659	-0-	1659	4889	1659	2	Y	-0-	55
11	2600	N	1637	-0-	-963	3926	1637	2	Y	-0-	55
*12	3100	N	1664	-0-	-1436	2490	1664	2	Y	-0-	55
TOTAL GAS PROD:			19,694	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MUNNERLYN (MISS)		//CONT.//		63820	500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726										
HARRIS-LANGFORD		WELL #:		1		RRCID -> 157473		COMPL. DATE 08/16/1983		TOTAL DEPTH 4039		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2197	2	1	9	N	1			67
02	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1798	2	3	9	N	3			70
03	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2176	2	3	9	N	3			73
04	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2014	2	2	9	N	2			75
05	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2098	2	7	9	N	6			81
06	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1738	2	4	9	N	4			85
07	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-			85
08	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2083	2	1	9	N	1			86
09	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2032	2	2	9	N	2			88
10	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2252	2	2	9	N	2			90
11	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2342	2	10	9	N	9			99
*12	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2352	2	2	9	N	2			101
TOTAL GAS PROD:		25,037				TOTAL CONDENSATE PROD:		35						

SATTERWHITE "A"		WELL #:		1		RRCID -> 260680		COMPL. DATE 01/29/1985		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 4071 - 4077	
01	93 N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-		44
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-		44
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-		44
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-		44
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-		44
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-		44
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-		44
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-		44
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-		44
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-		44
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-		44
*12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-		44
TOTAL GAS PROD:		487				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MORMAR FAMILY HOLDINGS, L.L.C.		586667											
RENATA		WELL #:		2		RRCID -> 108283		COMPL. DATE 11/08/1983		TOTAL DEPTH 4086		PERF. 3996 - 4023	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MUNNERLYN (MISS) //CONT.// 63820 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 MORMAR FAMILY HOLDINGS, L.L.C. //CONT.// 586667
 RENATA WELL #: 4 RRCID -> 122788 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 4058 - 4061

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

RENATA WELL #: 3 RRCID -> 123909 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 4040 - 4045

01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

RENATA WELL #: 5 RRCID -> 123910 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 4089 PERF. 3990 - 4056

01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MUNNERLYN (MISS) //CONT.// 63820 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 MORMAR FAMILY HOLDINGS, L.L.C. //CONT.// 586667
 RENATA WELL #: 1 RRCID -> 144931 COMPL. DATE 05/07/1983 TOTAL DEPTH 4089 PERF. 4077 - 4078

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		947			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MURDOCH (DUFFER) 63859 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851
 WILLIAMS, G. W. WELL #: 2 RRCID -> 100312 COMPL. DATE 02/07/1977 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2994 - 3000

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			20
02	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			20
03	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-			20
04	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			20
05	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			20
06	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			20
07	173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			20
08	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			20
09	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			20
10	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	1		N	-0-			20
11	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			20
*12	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:		2,079			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WILLIAMS, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 100313 COMPL. DATE 01/09/1977 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3011 - 3021

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			20
02	166 R	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			20
03	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			20
04	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-			20
05	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			20
06	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			20
07	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			20
08	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			20
09	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			20
10	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	1		N	-0-			20
11	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			20
*12	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:		2,072			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MURDOCH (DUFFER) //CONT.// 63859 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851
 HORTON, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 100314 COMPL. DATE 08/26/1977 TOTAL DEPTH 3085 PERF. 2794 - 2812

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1183 R	1183	-0-	-0-	-0-	1183 2		N	-0-			-0-
02	1116 R	1116	-0-	-0-	-0-	1116 2		N	-0-			-0-
03	1205 R	1205	-0-	-0-	-0-	1205 2		N	-0-			-0-
04	1282 R	1282	-0-	-0-	-0-	1282 2		N	-0-			-0-
05	1328 R	1328	-0-	-0-	-0-	1328 2		N	-0-			-0-
06	1339 R	1339	-0-	-0-	-0-	1339 2		N	-0-			-0-
07	1266 R	1266	-0-	-0-	-0-	1266 2		N	-0-			-0-
08	1150 R	1150	-0-	-0-	-0-	1150 2		N	-0-			-0-
09	1110 #	1099	-0-	-11	-0-	1099 2		N	-0-			-0-
10	1175 R	1175	-0-	-0-	-0-	1175 2		N	-0-			-0-
11	1110 #	905	-0-	-205	-0-	905 2		N	-0-			-0-
12	1147 #	1116	-0-	-31	-0-	1116 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, G.W. WELL #: 5 RRCID -> 115498 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3042 PERF. 3018 - 3026

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITCOCK, INC. 665870
 WILLIAMS, GEORGE "B" WELL #: 3 RRCID -> 143098 COMPL. DATE 04/23/1991 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2746 - 2758

01	31 #	11	-0-	-20	-0-	11 2		N	-0-			-0-
02	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-			-0-
03	31 #	25	-0-	-6	-0-	25 2		N	-0-			-0-
04	14 #	15	-0-	-1	-0-	15 2		N	-0-			-0-
05	31 #	12	-0-	-19	-0-	12 2		N	-0-			-0-
06	30 #	17	-0-	-13	-0-	17 2		N	-0-			-0-
07	31 #	21	-0-	-10	-0-	21 2		N	-0-			-0-
08	31 #	23	-0-	-8	-0-	23 2		N	-0-			-0-
09	30 #	13	-0-	-17	-0-	13 2		N	-0-			-0-
10	31 #	12	-0-	-19	-0-	12 2		N	-0-			-0-
11	30 #	11	-0-	-19	-0-	11 2		N	-0-			-0-
12	31 #	11	-0-	-20	-0-	11 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURDOCH (DUFFER) //CONT.// 63859 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
 WILLIAMS, G. W. WELL #: 4 RRCID -> 100310 COMPL. DATE 05/27/1977 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3027 - 3037

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					4
02	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					4
03	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					4
04	60 #	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					4
05	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					4
06	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					4
07	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					4
08	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					4
09	60 #	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					4
10	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					4
11	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					4
*12	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					4
TOTAL GAS PROD:		695		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MURFF (LAKE SAND) 63876 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 PETEX 659782
 CALLAWAY WELL #: 1 RRCID -> 136391 COMPL. DATE 10/16/1990 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3504 - 3513

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MURL (ELLENBURGER) 63879 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
 US. FUELS, INC. 879264
 MURL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151314 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3844 - 3850

01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					238
02	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					238
03	666 N	666	-0-	-0-	-0-	660	2	6	9	N	5					243
04	678 N	678	-0-	-0-	-0-	656	2	22	9	N	20	146	1			117
05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					117
06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					117
07	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					117
08	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					117
09	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					117
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	480 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					117
TOTAL GAS PROD:		5,974		TOTAL CONDENSATE PROD:		25										

MUSGROVE (CONGLOMERATE) 64060 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 ATTIS OPERATING INC. 036637
 HARRINGTON, C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 139354 COMPL. DATE 07/31/1991 TOTAL DEPTH 4369 PERF. 3917 - 3928

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		181			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-					

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
 ALLEN-FORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 135237 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3698 - 3704

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-					

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
 THOMAS "A" WELL #: 1 RRCID -> 120392 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 3734 - 3744

01	640 N	640	-0-	-0-	-0-	197	1	443	3	Y	-0-					26
02	621 N	621	-0-	-0-	-0-	194	1	427	3	Y	-0-					26
03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	193	1	450	3	Y	-0-					26
04	622 N	622	-0-	-0-	-0-	193	1	429	3	Y	-0-					26
05	614 N	614	-0-	-0-	-0-	192	1	422	3	Y	-0-					26
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	187	1	355	3	Y	2					28
07	535 N	535	-0-	-0-	-0-	207	1	328	3	Y	-0-					28
08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	187	1	313	3	Y	-0-					28
09	540 N	493	-0-	-47	-0-	208	1	285	3	Y	-0-					28
10	527 N	503	-0-	-24	-0-	209	1	294	3	Y	-0-					28
11	480 N	217	-0-	-263	-0-	60	1	157	3	Y	-0-					28
*12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	128	1	395	3	Y	-0-					28
TOTAL GAS PROD:		6,455			TOTAL CONDENSATE PROD:						2					

MUSGROVE (CONGLOMERATE)		//CONT.//		64060 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925								
WOETOVECH		WELL #:		1	RRCID -> 147089		COMPL. DATE 09/23/1993		TOTAL DEPTH		4187 PERF. 3610 - 3698	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	116	1	262	3	Y	2	64
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	109	1	242	3	Y	1	65
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	125	1	290	3	Y	1	66
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	113	1	253	3	Y	-0-	66
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	117	1	257	3	Y	-0-	66
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	142	1	270	3	Y	1	67
07	372 N	195	-0-	-177	-0-	75	1	119	3	Y	1	68
08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	172	1	288	3	Y	-0-	68
09	420 N	414	-0-	-6	-0-	174	1	239	3	Y	1	69
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	164	1	231	3	Y	1	70
11	420 N	299	-0-	-121	-0-	82	1	217	3	Y	-0-	70
12	434 N	422	-0-	-12	-0-	104	1	318	3	Y	-0-	70
TOTAL GAS PROD:		4,487		TOTAL CONDENSATE PROD:		8						

MUSSELMAN (CADD0)					64065 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD		
QUEST EMG, INC.					684615							
MUSSELMAN CADD0 UNIT					WELL #:	281	RRCID -> 017788	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3620	PERF. 3385 - 3620
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-	

MYRL (CADD0 REEF)				64204 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BROWN		
FURRY PRODUCING COMPANY				291650								
FORD, HENRY				WELL #:	2	RRCID -> 117449	COMPL. DATE 05/24/1985	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 1712 -	1722	
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-		-0-	
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-		-0-	
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-		-0-	
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2	N	-0-		-0-	
05	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2	N	-0-		-0-	
06	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	2	N	-0-		-0-	
07	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2	N	-0-		-0-	
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-		-0-	
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2	N	-0-		-0-	
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-		-0-	
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2	N	-0-		-0-	
*12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:				536	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MYRTLE BEACH (ATOKA) 64223 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
 XTO ENERGY INC. 945936
 BLACK RANCH WELL #: 4M RRCID -> 133616 COMPL. DATE 12/23/1989 TOTAL DEPTH 5674 PERF. 2580 - 2590

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	155 N	47	-0-	-108	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	60 N	195	-0-	135	-0-	195	2			N	-0-					-0-
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	217 N	151	-0-	-66	-0-	151	2			N	-0-					-0-
08	186 N	103	-0-	-83	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					-0-
10	155 N	24	-0-	-131	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,111				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

BLACK RANCH WELL #: 5M RRCID -> 134385 COMPL. DATE 02/25/1990 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2613 - 2628

01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
03	217 N	162	-0-	-55	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	240 N	154	-0-	-86	-0-	154	2			N	-0-					-0-
05	310 N	229	-0-	-81	-0-	229	2			N	-0-					-0-
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
09	270 N	215	-0-	-55	-0-	215	2			N	-0-					-0-
10	217 N	132	-0-	-85	-0-	132	2			N	-0-					-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
*12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,494				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

BLACK RANCH WELL #: 6M RRCID -> 134386 COMPL. DATE 02/25/1990 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2685 - 2696

01	93 N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	5 N	55	-0-	50	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		238				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

NRC (STRAWN)		64263 375		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
DFG ENERGY COMPANY LLC		216724													
ERNEST		WELL #: 1		RRCID -> 147209		COMPL. DATE 12/07/1990		TOTAL DEPTH 3730		PERF. 1770 - 1778					
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NWR (STRAWN)				64276 375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EASTLAND			
DFG ENERGY COMPANY LLC				216724						
CREEK NEAL UNIT				WELL #: 2402	RRCID -> 161157	COMPL. DATE 11/05/1996	TOTAL DEPTH 3640	PERF. 1552 -	1570	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CREEK-NEAL UNIT				WELL #: 3802	RRCID -> 161606	COMPL. DATE 11/18/1996	TOTAL DEPTH 3646	PERF. 1535 - 1541
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

NAIL TRACT 20 (MISS.) 64376 700 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
 P.I.D. DRILLING INC 631265
 NAIL TRACT 20 WELL #: 2D RRCID -> 181406 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4908 - 4928

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NALL (3400) 64391 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 NALL OIL & GAS 599295
 NALL, P. WELL #: 2 RRCID -> 138522 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 3672 PERF. 3446 - 3456

01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	3 1	392 2	N	7	33
02	392 N	365	-0-	-27	-0-	8 9	353 2	N	8	41
03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	9 9	472 2	N	10	51
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	11 9	382 2	N	7	58
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	3 1	398 2	N	7	65
06	480 N	376	-0-	-104	-0-	8 9	369 2	N	4	69
07	778 N	778	-0-	-0-	-0-	3 1	765 2	N	9	78
08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	10 9	496 2	N	8	86
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	3 1	426 2	N	3	89
10	527 N	436	-0-	-91	-0-	3 9	426 2	N	6	95
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	7 9	476 2	N	3	98
12	434 N	389	-0-	-45	-0-	3 1	377 2	N	8	106
						9 9				
TOTAL GAS PROD:		5,457				TOTAL CONDENSATE PROD:		80		

NALL (3500)		64391 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964												
NALL, P.		WELL #:		1		RRCID -> 100643		COMPL. DATE 02/26/1980		TOTAL DEPTH 4257		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE
01	403 N	221	-0-	-182	-0-		221	3		N	-0-		-0-	
02	252 N	133	-0-	-119	-0-		133	3		N	-0-		-0-	
03	341 N	201	-0-	-140	-0-		201	3		N	-0-		-0-	
04	210 N	177	-0-	-33	-0-		177	3		N	-0-		-0-	
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-		434	3		N	-0-		-0-	
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-		418	3		N	-0-		-0-	
07	433 N	433	-0-	-0-	-0-		433	3		N	-0-		-0-	
08	494 N	494	-0-	-0-	-0-		494	3		N	-0-		-0-	
09	420 N	367	-0-	-53	-0-		367	3		N	-0-		-0-	
10	434 N	315	-0-	-119	-0-		315	3		N	-0-		-0-	
11	480 N	269	-0-	-211	-0-		269	3		N	-0-		-0-	
12	372 N	306	-0-	-66	-0-		306	3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,768		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NALL, P.		WELL #: 1 A		RRCID -> 100644		COMPL. DATE 03/16/1982		TOTAL DEPTH 3644		PERF. 3479 - 3536	
01	1054 N	509	-0-	-545	-0-	509	3				-0-
02	616 N	290	-0-	-326	-0-	290	3				-0-
03	899 N	380	-0-	-519	-0-	380	3				-0-
04	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3				-0-
05	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3				-0-
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3				-0-
07	558 N	421	-0-	-137	-0-	421	3				-0-
08	558 N	348	-0-	-210	-0-	348	3				-0-
09	540 N	317	-0-	-223	-0-	317	3				-0-
10	434 N	309	-0-	-125	-0-	309	3				-0-
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3				-0-
*12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,136		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NALL, P.		WELL #: 3		RRCID -> 101623		COMPL. DATE 08/21/1982		TOTAL DEPTH 3598		PERF. 3442 - 3452	
01	341 N	189	-0-	-152	-0-	189	3				-0-
02	252 N	155	-0-	-97	-0-	155	3				-0-
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3				-0-
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3				-0-
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3				-0-
06	330 N	294	-0-	-36	-0-	294	3				-0-
07	310 N	250	-0-	-60	-0-	250	3				-0-
08	310 N	296	-0-	-14	-0-	296	3				-0-
09	300 N	218	-0-	-82	-0-	218	3				-0-
10	248 N	177	-0-	-71	-0-	177	3				-0-
11	300 N	208	-0-	-92	-0-	208	3				-0-
12	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	3				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,920		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NAN-O (4000 CONGL) 64407 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
 CARTER, MATTYE LOUISE "N" WELL #: 1 RRCID -> 161365 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 4139 PERF. 3802 - 3810

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-				-0-
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-				-0-
03	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	2		N	-0-				-0-
04	330 N	321	-0-	-9	-0-	321	2		N	-0-				-0-
05	341 N	304	-0-	-37	-0-	304	2		N	-0-				-0-
06	330 N	162	-0-	-168	-0-	162	2		N	-0-				-0-
07	341 N	163	-0-	-178	-0-	163	2		N	-0-				-0-
08	310 N	29	-0-	-281	-0-	29	2		N	-0-				-0-
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-				-0-
10	155 N	108	-0-	-47	-0-	108	2		N	-0-				-0-
*11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NECESSITY (DUFFER LIME) 64749 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 KEATING ENERGY, INC. 453142
 SATTERWHITE, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 018030 COMPL. DATE 08/11/1955 TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3943 - 3943

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2511 N	2193	-0-	-318	-0-	2181	2	12 9	N	11				85
02	2184 N	1927	-0-	-257	-0-	1920	2	7 9	N	6				91
03	2263 N	1318	-0-	-945	-0-	1312	2	6 9	N	5				96
04	2130 N	1904	-0-	-226	-0-	1900	2	4 9	N	4				100
05	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2293	2	4 9	N	4				104
06	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2		N	-0-				104
07	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2		N	-0-				104
08	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2		N	-0-				104
09	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2		N	-0-				104
10	2449 N	2378	-0-	-71	-0-	2374	2	4 9	N	4				108
*11	2340 N	2162	-0-	-178	-0-	2158	2	4 9	N	4				112
12	2449 N	2253	-0-	-196	-0-	2251	2	2 9	N	2				114

TOTAL GAS PROD: 25,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

PARKER ENERGY COMPANY 640154
 SIKES, IDA B. & D. WELL #: 1 RRCID -> 018026 COMPL. DATE 06/19/1954 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 3910 - 3940

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-				-0-
02	168 N	131	-0-	-37	-0-	131	2		N	-0-				-0-
03	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	2		N	-0-				-0-
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-				-0-
05	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2		N	-0-				-0-
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-				-0-
07	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2		N	-0-				-0-
08	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2		N	-0-				-0-
09	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2		N	-0-				-0-
10	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2		N	-0-				-0-
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	2		N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NECESSITY (DUFFER LIME)		//CONT.//		64749 600	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
SAFARI RESOURCES, LLC				743194							
FAMBROUGH, JESSE		WELL #:		1	RRCID -> 018025	COMPL. DATE 05/22/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3943	-	3961
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2	N	-0-			-0-
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2	N	-0-			-0-
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2	N	-0-			-0-
04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2	N	-0-			-0-
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2	N	-0-			-0-
06	270 N	245	-0-	-25	-0-	245 2	N	-0-			-0-
07	279 N	255	-0-	-24	-0-	255 2	N	-0-			-0-
08	279 N	252	-0-	-27	-0-	252 2	N	-0-			-0-
09	240 N	233	-0-	-7	-0-	233 2	N	-0-			-0-
10	248 N	148	-0-	-100	-0-	148 2	N	-0-			-0-
11	240 N	142	-0-	-98	-0-	142 2	N	-0-			-0-
12	248 N	212	-0-	-36	-0-	212 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,807		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NECESSITY (MARBLE FALLS)				64749 800		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: STEPHENS				
KEATING ENERGY, INC.				453142											
BRADSHAW HEIRS				WELL #:		1		RRCID -> 018032		COMPL. DATE 07/06/1948		TOTAL DEPTH 4344		PERF. 3908 - 3988	

01	1508	N	1508	-0-	-0-	B	-0-	1508	2		N	-0-			-0-
02	1256	N	1256	-0-	-0-	B	-0-	1256	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	1395	N	1253	-0-	-142	B	-0-	1253	2		N	-0-			-0-
04	1470	N	1456	-0-	-14	B	-0-	1456	2		N	-0-			-0-
05	1455	N	1455	-0-	-0-	B	-0-	1455	2		N	-0-			-0-
06	1395	N	1395	-0-	-0-	B	-0-	1395	2		N	-0-			-0-
07	1519	N	1424	-0-	-95	B	-0-	1424	2		N	-0-			-0-
08	1457	N	1418	-0-	-39	B	-0-	1418	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	1410	N	1365	-0-	-45	B	-0-	1365	2		N	-0-			-0-
10	1426	N	1399	-0-	-27	B	-0-	1399	2		N	-0-			-0-
11	1380	N	1320	-0-	-60	B	-0-	1320	2		N	-0-			-0-
12	1426	N	1068	-0-	-358	B	-0-	1068	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD:			16,317			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TAYLOR, R. S.		WELL #:		1	RRCID -> 018035	COMPL. DATE 05/28/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3945	-	3965
01	403 N	306	-0-	-97 B	-0-	306 2	N	-0-			-0-
02	336 N	285	-0-	-51 B	-0-	285 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	372 N	296	-0-	-76 B	-0-	296 2	N	-0-			-0-
04	300 N	285	-0-	-15 B	-0-	285 2	N	-0-			-0-
05	310 N	232	-0-	-78 B	-0-	232 2	N	-0-			-0-
06	300 N	230	-0-	-70 B	-0-	230 2	N	-0-			-0-
07	310 N	275	-0-	-35 B	-0-	275 2	N	-0-			-0-
08	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 2	N	-0-			-0-
10	279 N	265	-0-	-14 B	-0-	265 2	N	-0-			-0-
11	300 N	242	-0-	-58 B	-0-	242 2	N	-0-			-0-
12	279 N	151	-0-	-128 B	-0-	151 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,159		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NEELY (BEND CONGL.)														
BRAKA OPERATING, L.L.C.														
COPELAND RANCH														
WELL #: 9 RRCID -> 111098 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 4182 PERF. 3739 - 3742														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

S & E REAL ESTATE														
WELL #: 1 RRCID -> 186526 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3750 - 3154														
01	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
03	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-			-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
06	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-			-0-
07	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-			-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
09	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-			-0-
10	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		42				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JACKSON "89"														
WELL #: 1 RRCID -> 224280 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 4206 PERF. 3741 - 3747														
01	496 N	454	-0-	-42	-0-	454	2			N	-0-			-0-
02	448 N	441	-0-	-7	-0-	441	2			N	-0-			-0-
03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-			-0-
04	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-			-0-
05	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-			-0-
06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-			-0-
07	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-			-0-
08	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-			-0-
09	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-			-0-
10	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-			-0-
11	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-			-0-
*12	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,895				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEELY (BEND CONGL.) //CONT.// 64808 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 ROB-JOE GAS & OIL CO. 715500
 S&E REAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 108463 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 3953 PERF. 3748 - 3756

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02		28 N	26	-0-	-0-2	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*12		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			390	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

NENA GAIL (GARDNER, LOWER) 64943 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
 KILPATRICK PRODUCTION CO., INC. 461278
 JOHNSON, M.F. EST. WELL #: 2 RRCID -> 277629 COMPL. DATE 12/24/1983 TOTAL DEPTH 3333 PERF. 3228 - 3248

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

NENA LUCIA (STRAWN REEF) 64946 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NOLAN
 BREITBURN OPERATING L.P. 090732
 SPIRES, L. D. WELL #: 4 RRCID -> 203457 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7103 - 7113

01	1426	X	1381	-0-	-45	-0-	1367	2	14	9	N	13	221
02	1260	N	1259	-0-	-1	-0-	1247	2	12	9	N	11	232
03	1395	N	1363	-0-	-32	-0-	1346	2	17	9	N	15	247
04	1350	N	1324	-0-	-26	-0-	1310	2	14	9	N	13	82
05	1395	N	1331	-0-	-64	-0-	1313	2	18	9	N	16	98
06	1320	N	1282	-0-	-38	-0-	1265	2	17	9	N	15	113
07	1364	N	1331	-0-	-33	-0-	1317	2	14	9	N	13	126
08	1333	N	1305	-0-	-28	-0-	1305	2			N	-0-	123
09	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1304	2	10	9	N	9	132
10	1333	N	1163	-0-	-170	-0-	1153	2	10	9	N	9	141
11	1260	N	1198	-0-	-62	-0-	1190	2	8	9	N	7	148
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT	148
TOTAL GAS PROD:			14,251	TOTAL CONDENSATE PROD: 121									

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		170 X	170	-0-	-0-	-0-	170	3		Y	-0-			23
02	DLQ	G-10	143	-0-	143	143	143	3		Y	-0-			23
03	DLQ	G-10	150	-0-	150	293	150	3		Y	-0-			23
04	DLQ	G-10	171	-0-	171	-0-	171	3		Y	-0-			23
05	DLQ	G-10	169	-0-	169	169	169	3		Y	-0-			23
06		322 N	153	-0-	-169	-0-	153	3		Y	-0-			23
07		186 N	155	-0-	-31	-0-	155	3		Y	-0-			23
08		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		Y	-0-			23
09		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		Y	-0-			23
10		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		Y	-0-			23
11		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		Y	-0-			23
*12		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		Y	-0-			23
TOTAL GAS PROD:			1,999	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

SPIRES, L. R.				WELL #:	306	RRCID ->	056107	COMPL.	DATE	06/29/1962	TOTAL	DEPTH	7185	PERF.	N/A	
01		537 X	537	-0-	-0-	-0-	537	3		Y	-0-				47	
02	DLQ	G-10	453	-0-	453	453	453	3		Y	-0-				47	
03	DLQ	G-10	476	-0-	476	929	476	3		Y	-0-				47	
04	DLQ	G-10	543	-0-	543	-0-	543	3		Y	-0-				47	
05	DLQ	G-10	536	-0-	536	536	536	3		Y	-0-				47	
06		1022 N	486	-0-	-536	-0-	486	3		Y	-0-				47	
07		558 N	491	-0-	-67	-0-	491	3		Y	-0-				47	
08		527 N	500	-0-	-27	-0-	500	3		Y	-0-				47	
09		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3		Y	-0-				47	
10		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3		Y	-0-				47	
11		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3		Y	-0-				47	
*12		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3		Y	-0-				47	
TOTAL GAS PROD:				6,335	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854													
NORTH NENA LUCIA UNIT				WELL #:	46	RRCID ->	203476	COMPL.	DATE	02/13/1956	TOTAL	DEPTH	7042	PERF.	6557 -	6793	
01	15490	X	9044	-0-	-6446	-0-	9041	3	3	9	Y	3	3	1		-0-	
02	8111	X	8111	-0-	-40-	-0-	7667	3	441	4	Y	3	3	1		-0-	
							3	9									
03	8804	X	8701	-0-	-103	-0-	8671	3	30	9	Y	27	25	1		2	
04	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	8908	3	31	9	Y	28	27	1		3	
05	9957	X	9957	-0-	-0-	-0-	9931	3	26	9	Y	24	26	1		1	
06	10501	X	10501	-0-	-0-	-0-	10470	3	31	9	Y	28	27	1		2	
07	9238	X	8650	-0-	-588	-0-	8649	3	1	9	Y	1	3	1		-0-	
08	8215	X	7986	-0-	-229	-0-	7986	3			Y	-0-				-0-	
09	7950	X	6989	-0-	-961	-0-	6989	3			Y	-0-				-0-	
10	8215	X	6860	-0-	-1355	-0-	6860	3			Y	-0-				-0-	
11	7950	X	6692	-0-	-1258	-0-	6692	3			Y	-0-				-0-	
12	8215	X	8043	-0-	-172	-0-	8043	3			Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:				100,473	TOTAL CONDENSATE PROD:				114								

NENA LUCIA (STRAWN REEF) //CONT.// 64946 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NOLAN
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 NORTH NENA LUCIA UNIT WELL #: 45 RRCID -> 203477 COMPL. DATE 03/23/1956 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 6719 - 6790

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	1578 3		Y	-0-			-0-
02	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1403 3	81 4	Y	-0-			-0-
03	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569 3		Y	-0-			-0-
04	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621 3		Y	-0-			-0-
05	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798 3		Y	-0-			-0-
06	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856 3		Y	-0-			-0-
07	1612 N	1123	-0-	-489	-0-	1123 3		Y	-0-			-0-
08	1488 N	907	-0-	-581	-0-	907 3		Y	-0-			-0-
09	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554 3		Y	-0-			-0-
10	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610 3		Y	-0-			-0-
11	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557 3		Y	-0-			-0-
*12	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663 3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHWEST NENA LUCIA UNIT WELL #: 3518 RRCID -> 221320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6703 - 6890

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW SALEM (CONGL.) 65190 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 ROLLO RESOURCES, LLC 726791
 SPARKS "B" WELL #: 1 RRCID -> 123804 COMPL. DATE 03/28/1987 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 4144 - 4152

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWELL (CADD)		65329 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD								
VAN OPERATING, LTD.		881442														
NEWELL 2		WELL #:		1		RRCID -> 092722		COMPL. DATE 03/17/1981		TOTAL DEPTH 5081		PERF. 4639 -		0		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2108 N	1791	-0-	-317	-0-		30	1	1761	3	N	-0-				97
02	1708 N	1660	-0-	-48	-0-		30	1	1630	3	N	-0-				97
03	1891 N	1867	-0-	-24	-0-		30	1	1837	3	N	-0-				97
04	1740 N	1845	-0-	105	-0-		30	1	1815	3	N	-0-				97
05	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-		30	1	1922	3	N	-0-				97
06	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-		30	1	1850	3	N	-0-				97
07	1922 N	1843	-0-	-79	-0-		30	1	1813	3	N	-0-				97
08	1953 N	1909	-0-	-44	-0-		36	1	1873	3	N	-0-				97
09	1890 N	1817	-0-	-73	-0-		36	1	1781	3	N	-0-				97
10	1829 N	1632	-0-	-197	-0-		36	1	1596	3	N	-0-				97
11	1860 N	1552	-0-	-308	-0-		1552	3			N	-0-				97
12	1891 N	1645	-0-	-246	-0-		36	1	1609	3	N	-0-				97
TOTAL GAS PROD:		21,393		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

NEWELL 12-12				WELL #:	1D	RRCID -> 181612	COMPL. DATE 11/17/2000	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4443 - 4548
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

NEWELL (COOK SAND)				65329 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD		
HARVICK, GEORGE R.				364200						
NEWELL, MRS. DELL "A"				WELL #:	8	RRCID -> 255220	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 1579 - 1580
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NEWELL (COOK SAND) //CONT.// 65329 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
 HARVICK, GEORGE R. //CONT.// 364200
 NEWELL, MRS. DELL "A" WELL #: 12 RRCID -> 255221 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1608 - 1613

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NEWELL, MRS. DELL "A" WELL #: 14 RRCID -> 255257 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1587 - 1591

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NICHOLAS (DUFFER) 65433 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALLAHAN
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
 VESTAL "B" WELL #: 1 RRCID -> 138566 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 3600 - 3610

01	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	12 N	5	-0-	-7 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	10 N	5	-0-	-5 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	10 N	3	-0-	-7 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	5 N	4	-0-	-1 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	5 N	2	-0-	-3 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	4 N	2	-0-	-2 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*12	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		54				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NICHOLAS (DUFFER)		//CONT.//		65433 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726											
MAYES, J.		WELL #:		1		RRCID -> 143609		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3667		PERF. 3554 - 3580	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2		N	-0-			-0-		
02	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2		N	-0-			-0-		
03	4 N	2	-0-	-2 B	-0-	2	2		N	-0-			-0-		
04	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2		N	-0-			-0-		
05	5 N	3	-0-	-2 B	-0-	3	2		N	-0-			-0-		
06	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2		N	-0-			-0-		
07	5 N	2	-0-	-3 B	-0-	2	2		N	-0-			-0-		
08	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2		N	-0-			-0-		
09	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2		N	-0-			-0-		
10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2		N	-0-			-0-		
11	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		N	-0-			-0-		
*12	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		36		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

VESTAL "B"		WELL #:		2	RRCID ->	274444	COMPL. DATE	06/23/1981	TOTAL DEPTH	3818	PERF. 3580 -	3585
01	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2		N	-0-		-0-
02	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2		N	-0-		-0-
03	12 N	5	-0-	-7 B	-0-	5	2		N	-0-		-0-
04	10 N	5	-0-	-5 B	-0-	5	2		N	-0-		-0-
05	10 N	3	-0-	-7 B	-0-	3	2		N	-0-		-0-
06	5 N	3	-0-	-2 B	-0-	3	2		N	-0-		-0-
07	5 N	3	-0-	-2 B	-0-	3	2		N	-0-		-0-
08	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2		N	-0-		-0-
09	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2		N	-0-		-0-
10	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2		N	-0-		-0-
11	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		N	-0-		-0-
*12	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		51		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NIMROD, NE. (LAKE SAND)				65513 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: EASTLAND	
STOVALL, HOWARD				824340								
DUNNING ALMA				WELL #:		1 A	RRCID ->	060458	COMPL. DATE	07/30/1974	TOTAL DEPTH	3325 PERF. N/A
01	155 N	115	-0-	-40	-0-	115	3		N	-0-		13
02	140 N	110	-0-	-30	-0-	110	3		N	-0-		13
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-		13
04	120 N	136	-0-	16	-0-	136	3		N	-0-		13
05	124 N	74	-0-	-50	-0-	74	3		N	-0-		13
06	150 N	64	-0-	-86	-0-	64	3		N	-0-		13
07	155 N	72	-0-	-83	-0-	72	3		N	-0-		13
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-		13
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3		N	-0-		13
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-		13
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-		13
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-		13
TOTAL GAS PROD:				1,014		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

NIMROD, NE. (LAKE SAND) //CONT.// 65513 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 STOVALL, HOWARD //CONT.// 824340
 HILL W.A. WELL #: 1 A RRCID -> 061408 COMPL. DATE 03/08/1975 TOTAL DEPTH 3773 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		N	-0-			29
02	196 N	191	-0-	-5	-0-	191 3		N	-0-			29
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3		N	-0-			29
04	210 N	197	-0-	-13	-0-	197 3		N	-0-			29
05	217 N	182	-0-	-35	-0-	182 3		N	-0-			29
06	210 N	174	-0-	-36	-0-	174 3		N	-0-			29
07	217 N	177	-0-	-40	-0-	177 3		N	-0-			29
08	186 N	160	-0-	-26	-0-	160 3		N	-0-			29
09	180 N	159	-0-	-21	-0-	159 3		N	-0-			29
10	186 N	172	-0-	-14	-0-	172 3		N	-0-			29
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		N	-0-			29
*12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		N	-0-			29
TOTAL GAS PROD:		2,200			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

NINETEENTH HOLE (MORRIS) 65535 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
 S & H RESOURCES 740282
 COLEMAN COUNTRY CLUB WELL #: 1 RRCID -> 096122 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 3041 PERF. 2190 - 2195

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

NOLAND (MARBLE FALLS) 65738 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 PALO PINTO BOND COMPANY, LLC 637403
 NOLAND, E. T. WELL #: 6 RRCID -> 032138 COMPL. DATE 10/19/1961 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 3383 - 3407

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3		Y	-0-			-0-
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3		Y	-0-			-0-
03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3		Y	-0-			-0-
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3		Y	-0-			-0-
05	527 N	431	-0-	-96	-0-	431 3		Y	-0-			-0-
06	450 N	387	-0-	-63	-0-	387 3		Y	-0-			-0-
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	405 3	48 9	Y	44	44 1		-0-
08	DLQ G-10	387	-0-	387	387	387 3		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	347	-0-	347	734	347 3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	361	-0-	361	1095	361 3		Y	-0-			-0-
*11	1348 N	253	-0-	-1095	-0-	253 3		Y	-0-			-0-
*12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,006			TOTAL CONDENSATE PROD:				44			

NOODLE, W. (PALO PINTO) 65827 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JONES
 STAR PRODUCTION, INC. 815108
 KING, J. W. 281 WELL #: 1 RRCID -> 164291 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4675 - 4680

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					19
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	403 N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					19
04	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					19
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					19
06	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					19
07	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					19
08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					19
09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					19
10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					19
11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					19
*12	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					19
TOTAL GAS PROD:		5,042				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KING, J. W. 281 WELL #: 2 RRCID -> 167036 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4660 - 4670

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
TOTAL GAS PROD:		348				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NORRIS (CONGL. 4100) 66047 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 BROWER OIL & GAS CO., INC. 097494
 ROCK CREEK WELL #: 107 RRCID -> 104857 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4108 - 4114

01	806 N	505	-0-	-301	-0-	505	2			N	-0-					7
02	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					7
03	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					7
04	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					7
05	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					7
06	780 N	726	-0-	-54	-0-	726	2			N	-0-					7
07	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					7
08	806 N	740	-0-	-66	-0-	740	2			N	-0-					7
09	720 N	538	-0-	-182	-0-	538	2			N	-0-					7
10	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					7
11	720 N	687	-0-	-33	-0-	687	2			N	-0-					7
12	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					7
TOTAL GAS PROD:		8,559				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NORRIS (CONGL. 4100) //CONT.// 66047 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 BROWER OIL & GAS CO., INC. //CONT.// 097494
 ROCK CREEK WELL #: 109 RRCID -> 105617 COMPL. DATE 04/00/1982 TOTAL DEPTH 4151 PERF. 4114 - 4122

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-			39
02		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-			39
03		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-			39
04		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-			39
05		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-			39
06		300 N	249	-0-	-51	-0-	249	2			N	-0-			39
07		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-			39
08		310 N	276	-0-	-34	-0-	276	2			N	-0-			39
09		240 N	188	-0-	-52	-0-	188	2			N	-0-			39
10		310 N	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-			39
11		270 N	200	-0-	-70	-0-	200	2			N	-0-			39
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			39
TOTAL GAS PROD:		3,385		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

NORRIS (MARBLE FALLS) 66047 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 BROWER OIL & GAS CO., INC. 097494
 LEE, R. P. WELL #: 3 RRCID -> 041891 COMPL. DATE 03/15/1967 TOTAL DEPTH 4833 PERF. N/A

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12					
01		159 N	159	-0-	-0-	-0-	151	2	8	9	N	7				43
02		168 N	168	-0-	-0-	-0-	161	2	7	9	N	6				49
03		177 N	177	-0-	-0-	-0-	171	2	6	9	N	5				54
04		150 N	150	-0-	-0-	-0-	144	2	6	9	N	5				59
05		186 N	161	-0-	-25	-0-	154	2	7	9	N	6				65
06		180 N	137	-0-	-43	-0-	130	2	7	9	N	6				71
07		173 N	173	-0-	-0-	-0-	169	2	4	9	N	4				75
08		155 N	152	-0-	-3	-0-	145	2	7	9	N	6				81
09		150 N	91	-0-	-59	-0-	85	2	6	9	N	5				86
10		186 N	163	-0-	-23	-0-	152	2	11	9	N	10				96
11		150 N	132	-0-	-18	-0-	123	2	9	9	N	8				104
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT				104
TOTAL GAS PROD:		1,663		TOTAL CONDENSATE PROD:		68										

LEE R.P. WELL #: 4 RRCID -> 063529 COMPL. DATE 05/17/1975 TOTAL DEPTH 4774 PERF. N/A

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12					
01		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-				-0-
02		224 N	177	-0-	-47	-0-	177	2			N	-0-				-0-
03		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-				-0-
04		150 N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-				-0-
05		186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-				-0-
06		180 N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-				-0-
07		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-				-0-
08		186 N	120	-0-	-66	-0-	120	2			N	-0-				-0-
09		180 N	79	-0-	-101	-0-	79	2			N	-0-				-0-
10		248 N	124	-0-	-124	-0-	124	2			N	-0-				-0-
11		120 N	92	-0-	-28	-0-	92	2			N	-0-				-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,666		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

NORTH RIDGE (DUFFER)		66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563												
DANLEY-CRABB UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 153992		COMPL. DATE 04/08/1995		TOTAL DEPTH 3901		PERF. 3744 - 3760		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-			-0-
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-			-0-
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-			-0-
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-			-0-
05	434 N	402	-0-	-32	-0-	402	2			N	-0-			-0-
06	390 N	188	-0-	-202	-0-	188	2			N	-0-			-0-
07	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-			-0-
08	403 N	398	-0-	-5	-0-	398	2			N	-0-			-0-
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-			-0-
10	403 N	373	-0-	-30	-0-	373	2			N	-0-			-0-
11	390 N	376	-0-	-14	-0-	376	2			N	-0-			-0-
*12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,555				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CRABB, W. W.				WELL #:	1	RRCID -> 154019	COMPL. DATE 08/01/1994	TOTAL DEPTH	3882	PERF. 3752	-	3768
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	N	-0-		-0-
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2	N	-0-		-0-
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2	N	-0-		-0-
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2	N	-0-		-0-
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2	N	-0-		-0-
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2	N	-0-		-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-		-0-
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2	N	-0-		-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-		-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-		-0-
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2	N	-0-		-0-
*12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				4,549		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

WALKER, HALL (BARKER)				WELL #:	2	RRCID -> 154036	COMPL. DATE 08/16/1994	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3773	-	3830
01		310 N	-0-	-0-	-310	-0-	Y	-0-				-0-
02		280 N	-0-	-0-	-280	-0-	Y	-0-				-0-
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-	Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	222	-0-	222	222	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	388	-0-	388	610	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	334	-0-	334	944	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	313	-0-	313	1257	2	Y	-0-			-0-
08		1561 N	304	-0-	-1257	-0-	2	Y	-0-			-0-
09		340 N	340	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-			-0-
10		354 N	354	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-			-0-
11		312 N	312	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-			-0-
12		341 N	258	-0-	-83	-0-	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,825		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 DAVIS, B.A. WELL #: 1 RRCID -> 154041 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 3894 PERF. 3709 - 3813

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	209	-0-	-8	-0-	209 2		N	-0-			2
02	196 N	153	-0-	-43	-0-	153 2		N	-0-			2
03	217 N	132	-0-	-85	-0-	132 2		N	-0-			2
04	210 N	108	-0-	-102	-0-	108 2		N	-0-			2
05	155 N	62	-0-	-93	-0-	62 2		N	-0-			2
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		N	-0-			2
07	124 N	47	-0-	-77	-0-	47 2		N	-0-			2
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2		N	-0-			2
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			2
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			2
11	270 N	13	-0-	-257	-0-	13 2		N	-0-			2
*12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 1,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARVER WELL #: 1 RRCID -> 157319 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 3776 PERF. 3700 - 3708

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARVER "A" WELL #: 2 RRCID -> 157944 COMPL. DATE 02/26/1996 TOTAL DEPTH 3766 PERF. 3650 - 3720

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
HAMOR, C. F.		WELL #:		2	RRCID -> 168850		COMPL. DATE 05/15/1998		TOTAL DEPTH 3894		PERF. 3781 - 3800	
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRELL, J. C.		WELL #:		1	RRCID -> 196753		COMPL. DATE 07/24/2003		TOTAL DEPTH 3905		PERF. 3761 - 3853	
01	219	N		219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-	14
02	254	N		254	-0-	-0-	-0-	254	2	N	-0-	14
03	225	N		225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-	14
04	225	N		225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-	14
05	225	N		225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-	14
06	210	N		153	-0-	-57	-0-	153	2	N	-0-	14
07	232	N		232	-0-	-0-	-0-	232	2	N	-0-	14
08	217	N		194	-0-	-23	-0-	194	2	N	-0-	14
09	204	N		204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-	14
10	255	N		255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-	14
11	242	N		242	-0-	-0-	-0-	242	2	N	-0-	14
*12	276	N		276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-	14

TOTAL GAS PROD: 2,704

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, HALL (BARKER)		WELL #:		3	RRCID -> 197239		COMPL. DATE 08/25/2003		TOTAL DEPTH 3861		PERF. 3697 - 3782	
01	781	N		781	-0-	-0-	-0-	781	2	Y	-0-	-0-
02	818	N		818	-0-	-0-	-0-	818	2	Y	-0-	-0-
03	825	N		825	-0-	-0-	-0-	825	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10			799	-0-	799	-0-	799	2	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10			796	-0-	796	-0-	1595	2	Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10			841	-0-	841	-0-	2436	2	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10			531	-0-	531	-0-	2967	2	Y	-0-	-0-
08	3000	N		850	-0-	-2150	-0-	817	2	Y	-0-	-0-
09	1695	N		878	-0-	-817	-0-	878	2	Y	-0-	-0-
10	942	N		942	-0-	-0-	-0-	942	2	Y	-0-	-0-
11	874	N		874	-0-	-0-	-0-	874	2	Y	-0-	-0-
12	899	N		829	-0-	-70	-0-	829	2	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 9,764

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 THOMPSON, D. B. WELL #: 2 RRCID -> 197331 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 3843 PERF. 3740 - 3810

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-			32
02	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-			32
03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-			32
04	DLQ G-10	798	-0-	798	798	798	2			Y	-0-			32
05	DLQ G-10	832	-0-	832	1630	832	2			Y	-0-			32
06	DLQ G-10	835	-0-	835	2465	835	2			Y	-0-			32
07	DLQ G-10	883	-0-	883	3348	883	2			Y	-0-			32
08	3000 N	854	-0-	-2146	1202	854	2			Y	-0-			32
09	2091 N	889	-0-	-1202	-0-	889	2			Y	-0-			32
10	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-			32
11	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-			32
*12	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			Y	-0-			32
TOTAL GAS PROD:		10,861			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

BARNES, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 208562 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 4069 PERF. 3801 - 3830

01	589 N	558	-0-	-31	-0-	558	2			N	-0-			-0-
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-			-0-
03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-			-0-
04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-			-0-
05	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-			-0-
06	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-			-0-
07	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-			-0-
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-			-0-
09	630 N	518	-0-	-112	-0-	518	2			N	-0-			-0-
10	651 N	444	-0-	-207	-0-	444	2			N	-0-			-0-
11	600 N	360	-0-	-240	-0-	360	2			N	-0-			-0-
*12	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,907			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

BARNES, J.E. ONE WELL #: 1 RRCID -> 208563 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3754 - 3800

01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			39
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			39
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-			39
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			39
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-			39
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-			39
07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-			39
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-			39
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			39
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			39
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-			39
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-			39
TOTAL GAS PROD:		1,604			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 GARRETT, SALLIE WELL #: 2 RRCID -> 212279 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 3796 PERF. 3689 - 3740

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1333 N	1028	-0-	-305	-0-	1028	2		N	-0-			-0-
02	1148 N	1068	-0-	-80	-0-	1068	2		N	-0-			-0-
03	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2		N	-0-			-0-
04	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2		N	-0-			-0-
05	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2		N	-0-			-0-
06	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2		N	-0-			-0-
07	1302 N	1263	-0-	-39	-0-	1263	2		N	-0-			-0-
08	1240 N	393	-0-	-847	-0-	393	2		N	-0-			-0-
09	1290 N	1163	-0-	-127	-0-	1163	2		N	-0-			-0-
10	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2		N	-0-			-0-
11	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2		N	-0-			-0-
12	1209 N	1192	-0-	-17	-0-	1192	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,038				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DFG ENERGY COMPANY LLC 216724
 NORWOOD WELL #: 37 RRCID -> 152875 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3634 - 3718

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BUTLER, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 153278 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3660 - 3714

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	141				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	141				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	141				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	141				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	141				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	141				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	141				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	141				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	141				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	141				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND						
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724												
ALLMAN, CHAS.		WELL #: 1		RRCID -> 153279		COMPL. DATE 02/01/1995		TOTAL DEPTH 3770		PERF. 3723 - 3733				
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NORWOOD				WELL #:	58	RRCID ->	153280	COMPL. DATE	12/05/1994	TOTAL DEPTH	3760	PERF.	3648 -	3703
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CREEK NEAL UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 153283	COMPL. DATE 01/16/1995	TOTAL DEPTH 3830	PERF. 3710	- 3744
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
 DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
 STATE OF TEXAS "J" WELL #: 2 RRCID -> 153361 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3702 - 3726

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BUTLER, J. E. WELL #: 38 RRCID -> 153362 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3643 - 3995

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BOYD, W. T. WELL #: 30 RRCID -> 153363 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3692 - 3754

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND					
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724											
BUTLER, J. E.		WELL #: 33		RRCID -> 153981		COMPL. DATE 02/22/1995		TOTAL	DEPTH	3950	PERF.	3708 - 3725	
M		GAS	INJECT. (I}	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L}	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BOYD, W. T.				WELL #:	29	RRCID -> 153993	COMPL. DATE 09/05/1985	TOTAL DEPTH 3800	PERF. N/A
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CUNNINGHAM				WELL #:	2	RRCID -> 154017	COMPL. DATE 04/25/1994	TOTAL DEPTH	3931	PERF.	3732	-	3785
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

PERKINS, M. M.				WELL #:	2	RRCID -> 154344	COMPL. DATE 03/10/1995	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3724	-	3761
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HANKS, E. R.				WELL #:	1	RRCID -> 154818	COMPL. DATE 08/09/1981	TOTAL DEPTH	4065	PERF. N/A
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724									
MADDING, R. A.		WELL #:		803	RRCID -> 154825		COMPL. DATE 05/06/1986		TOTAL DEPTH 3840		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MADDING, R. A.				WELL #:	706	RRCID -> 155048	COMPL. DATE 11/29/1983	TOTAL DEPTH 3680	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	51
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

CUNNINGHAM				WELL #:	1	RRCID -> 155319	COMPL. DATE 06/13/1995	TOTAL DEPTH	3790	PERF. 3729 - 3790
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND							
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724													
CHRISTMAS "B"		WELL #: 2		RRCID -> 155867		COMPL. DATE 08/19/1986		TOTAL DEPTH 3720		PERF. N/A					
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

KEAHEY, C. J. "A"				WELL #:	4	RRCID -> 155868	COMPL. DATE 08/31/1995	TOTAL DEPTH	3682	PERF.	3585	-	3596
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STEWART, J. W.				WELL #:	1	RRCID -> 155916	COMPL. DATE 10/05/1983	TOTAL DEPTH 4000	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND							
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724													
HARPER, R. E.		WELL #: 1		RRCID -> 155942		COMPL. DATE 08/14/1995		TOTAL DEPTH 3895		PERF. 3645 - 3649					
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DAVIS, L. L.				WELL #:	502	RRCID ->	155944	COMPL. DATE	06/19/1985	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CHRISTMAS "B"				WELL #:	3	RRCID -> 155945	COMPL. DATE 08/19/1986	TOTAL DEPTH	3730	PERF.	N/A
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

ROPER, E.				WELL #:	524	RRCID ->	157315	COMPL. DATE	12/07/1995	TOTAL DEPTH	3721	PERF.	3681	-	3698
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						28
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DAVENPORT, EVA H.				WELL #: 2801	RRCID -> 157320	COMPL. DATE 12/14/1995	TOTAL DEPTH 3750	PERF. 3693	- 3719
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND	
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724							
NORWOOD		WELL #: 48		RRCID -> 173114		COMPL. DATE 03/31/1999		TOTAL DEPTH 3681	
								PERF. 3604 - 3766	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

TERRELL, EMMA		WELL #: 1		RRCID -> 173853		COMPL. DATE 03/10/1999		TOTAL DEPTH 4300	
								PERF. 3641 - 3718	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				10
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MADDING, R. A.		WELL #: 804		RRCID -> 174456		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH 3839	
								PERF. 3744 - 3764	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND					
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724											
NORWOOD, L. C.		WELL #: 38		RRCID -> 174584		COMPL. DATE 05/02/1999		TOTAL	DEPTH	3697	PERF.	3626 - 3959	
M		GAS	INJECT. (I}	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L}	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NORWOOD, L. C.				WELL #:	52	RRCID -> 174862	COMPL. DATE 10/25/1999	TOTAL DEPTH 3770	PERF. 3600 - 3678
01	T. A.	-0-	-0-	-0-		222	Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		222	Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-		222	Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-		222	Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-		222	Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-		222	Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-		222	Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-		222	Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-		222	Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-		222	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		222	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		222	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

ROPER, E.				WELL #:	531	RRCID ->	176039	COMPL. DATE	02/15/2000	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3597 - 3686
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				10
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND							
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724													
NORWOOD, L. C.		WELL #: 42		RRCID -> 177549		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 3746		PERF. 3617 - 3698					
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

BOYD, W. T.				WELL #:	33	RRCID ->	178655	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL DEPTH	3814	PERF.	3698	-	3788
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LITTLETON, J. C.				WELL #:	608	RRCID ->	178673	COMPL. DATE	07/10/2000	TOTAL DEPTH	3802	PERF.	3676	-	3770
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND	
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724							
NORWOOD, L. C.		WELL #: 45		RRCID -> 178691		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH 3803	
								PERF. 3697 - 3769	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				5
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LITTLETON, J. C.		WELL #: 605		RRCID -> 179025		COMPL. DATE 08/28/2000		TOTAL DEPTH 3810	
								PERF. 3665 - 3768	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

ROPER, J. T.		WELL #: 415		RRCID -> 179028		COMPL. DATE 08/31/2000		TOTAL DEPTH 3740	
								PERF. 3604 - 3693	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				13
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

NORWOOD, L. C.				WELL #:	51	RRCID -> 180803	COMPL. DATE 01/17/2001	TOTAL DEPTH	3794	PERF. 3675	-	3745
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

CREEK-NEAL UNIT				WELL #: 2401	RRCID -> 181170	COMPL. DATE 12/05/2000	TOTAL DEPTH 3840	PERF. 3701	- 3799
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
 DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
 CREEK NEAL UNIT WELL #: 2403 RRCID -> 182846 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3660 - 3750

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LITTLETON, J. C. WELL #: 610 RRCID -> 182847 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3666 - 3754

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HARRISON, J. L. WELL #: 1214 RRCID -> 182848 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 3793 PERF. 3646 - 3716

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND							
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724													
DAVIS, L. L.		WELL #: 505		RRCID -> 184223		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3664 - 3759					
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COTTON, MATTIE				WELL #: 1303	RRCID -> 192992	COMPL. DATE 12/18/2002	TOTAL DEPTH 3765	PERF. 3627	-	3683
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

LITTLETON, J. C.				WELL #:	604	RRCID ->	193311	COMPL. DATE	11/22/2002	TOTAL DEPTH	3852	PERF.	3710	-	3813
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
 DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
 NORWOOD, L. C. WELL #: 54 RRCID -> 195493 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 3726 PERF. 3634 - 3685

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BUTLER, J. E. WELL #: 48 RRCID -> 195494 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 3743 PERF. 3656 - 3700

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BUTLER, J. E. WELL #: 50 RRCID -> 196061 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 3690 - 3748

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND						
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724												
BUTLER, J. E.		WELL #: 41		RRCID -> 196757		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3681 - 3720				
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NORWOOD, L. C.				WELL #:	61	RRCID ->	207603	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3690	-	3766
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BOYD, W. T.				WELL #:	34	RRCID ->	209097	COMPL. DATE	03/15/2005	TOTAL DEPTH	3827	PERF.	3635	-	3734
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND					
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724										
WOOD, J. R.		WELL #:		1002	RRCID -> 212458		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH	3851	PERF.	3720 - 3766		
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NORVELL (CONGLOMERATE)				66178 666	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS		
TRACER OPERATING, INC.				863965							
MCCONNELL-MORELAND 28				WELL #:	1	RRCID -> 275773	COMPL. DATE 05/16/2008	TOTAL DEPTH	3987	PERF. 3740 -	3770
01	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	2	N	-0-		-0-
02	140 N	133	-0-	-7	-0-	133	2	N	-0-		-0-
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-		-0-
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-		-0-
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-		-0-
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-		-0-
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-		-0-
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	N	-0-		-0-
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	N	-0-		-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-		-0-
11	150 N	130	-0-	-20	-0-	130	2	N	-0-		-0-
12	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,120	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

NOVICE, NORTH (GRAY)				66255 333	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: COLEMAN		
SEVEN CROSS OPERATING, LLC				767834							
NOVICE UNIT				WELL #:	904	RRCID -> 090992	COMPL. DATE 10/07/1980	TOTAL DEPTH	3824	PERF. 3718	- 3715
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

NOVICE, WEST (GARDNER 3700) 66261 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 BLACK STRATA LLC 072748
 VAUGHN, GARY M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 137446 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3709 - 3724

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NUGENT'S NOOK (DUFFER 3850) 66300 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
 ROCK OPERATING 722855
 STEWART WELL #: 1A RRCID -> 099031 COMPL. DATE 06/08/1981 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3850 - 3864

01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-			88
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-			88
03	527 N	510	-0-	-17	-0-	509	2	1	9	N	1			89
04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	515	2	1	9	N	1			90
05	538 N	538	-0-	-0-	-0-	537	2	1	9	N	1			91
06	520 N	520	-0-	-0-	-0-	519	2	1	9	N	1			92
07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	536	2	1	9	N	1			93
08	527 N	495	-0-	-32	-0-	494	2	1	9	N	1			94
09	510 N	426	-0-	-84	-0-	426	2			N	-0-			94
10	527 N	325	-0-	-202	-0-	325	2			N	-0-			94
11	480 N	149	-0-	-331	-0-	148	2	1	9	N	1			95
*12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	490	2	1	9	N	1			96
TOTAL GAS PROD: 5,436														TOTAL CONDENSATE PROD: 8

O'LAUGHLIN (2800) 66940 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
 DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
 MAURINE L. O'LAUGHLIN WELL #: 4 RRCID -> 070363 COMPL. DATE 12/18/1976 TOTAL DEPTH 4400 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'LAUGHLIN (2800) //CONT.// 66940 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
 DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
 O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 15 RRCID -> 086636 COMPL. DATE 09/22/1979 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2869 - 2877

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	21	1	170	3	N	-0-			-0-
02	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	19	1	151	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	186 N	178	-0-	-8 B	-0-	20	1	158	3	N	-0-			-0-
04	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	20	1	160	3	N	-0-			-0-
05	186 N	180	-0-	-6 B	-0-	20	1	160	3	N	-0-			-0-
06	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	22	1	170	3	N	-0-			-0-
07	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	24	1	182	3	N	-0-			-0-
08	186 N	183	-0-	-3 B	-0-	21	1	162	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	180 N	173	-0-	-7 B	-0-	20	1	153	3	N	-0-			-0-
10	186 N	181	-0-	-5 B	-0-	22	1	159	3	N	-0-			-0-
11	180 N	169	-0-	-11 B	-0-	19	1	150	3	N	-0-			-0-
12	186 N	175	-0-	-11 B	-0-	21	1	154	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 2,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 21 RRCID -> 087712 COMPL. DATE 12/03/1979 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2862 - 2869

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 20 RRCID -> 087801 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2882 - 2890

01	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	22	1	178	3	N	-0-			-0-
02	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	20	1	154	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	186 N	183	-0-	-3 B	-0-	20	1	163	3	N	-0-			-0-
04	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	22	1	180	3	N	-0-			-0-
05	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	23	1	174	3	N	-0-			-0-
06	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	22	1	171	3	N	-0-			-0-
07	217 N	202	-0-	-15 B	-0-	23	1	179	3	N	-0-			-0-
08	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	22	1	171	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	23	1	172	3	N	-0-			-0-
10	217 N	211	-0-	-6 B	-0-	25	1	186	3	N	-0-			-0-
11	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	22	1	172	3	N	-0-			-0-
12	217 N	213	-0-	-4 B	-0-	25	1	188	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 2,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

O'LAUGHLIN (2800) //CONT.// 66940 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
 F-F OIL COMPANY 257138
 HARTNETT WELL #: 1 RRCID -> 219636 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 2446 - 2533

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 2		N	-0-			-0-
02	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174 2		N	-0-			-0-
04	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 2		N	-0-			-0-
05	186 N	169	-0-	-17 B	-0-	169 2		N	-0-			-0-
06	180 N	99	-0-	-81 B	-0-	99 2		N	-0-			-0-
07	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 2		N	-0-			-0-
08	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 2		N	-0-			-0-
10	186 N	164	-0-	-22 B	-0-	164 2		N	-0-			-0-
11	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 2		N	-0-			-0-
12	155 N	131	-0-	-24 B	-0-	131 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 1,900												
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

HITEX RESOURCES, LP 390521
 DICKERSON WELL #: 1 RRCID -> 113924 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3020 - 3026

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-												
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
 MCMURREY, M.H.D. WELL #: 16D RRCID -> 080545 COMPL. DATE 06/10/1978 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 2811 - 2824

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 2		N	-0-			-0-
02	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	93 N	85	-0-	-8 B	-0-	85 2		N	-0-			-0-
04	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 2		N	-0-			-0-
05	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 2		N	-0-			-0-
06	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 2		N	-0-			-0-
07	186 N	143	-0-	-43 B	-0-	143 2		N	-0-			-0-
08	155 N	135	-0-	-20 B	-0-	135 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 2		N	-0-			-0-
10	155 N	135	-0-	-20 B	-0-	135 2		N	-0-			-0-
11	120 N	119	-0-	-1 B	-0-	119 2		N	-0-			-0-
12	124 N	94	-0-	-30 B	-0-	94 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 1,518												
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

O'LAUGHLIN (2800) //CONT.// 66940 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
 PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
 O'LAUGHLIN, MAURINE L WELL #: 10 RRCID -> 082460 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 2756 - 2764

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	272	-0-	-38 B	-0-	272 2		N	-0-			-0-
02	280 N	207	-0-	-73 B	-0-	207 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	279 N	246	-0-	-33 B	-0-	246 2		N	-0-			-0-
04	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 2		N	-0-			-0-
05	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 2		N	-0-			-0-
06	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 2		N	-0-			-0-
07	341 N	258	-0-	-83 B	-0-	258 2		N	-0-			-0-
08	310 N	308	-0-	-2 B	-0-	308 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 2		N	-0-			-0-
10	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 2		N	-0-			-0-
11	300 N	278	-0-	-22 B	-0-	278 2		N	-0-			-0-
12	310 N	296	-0-	-14 B	-0-	296 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 3,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 13 RRCID -> 086866 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 2866 - 2874

01	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141 2		N	-0-			-0-
02	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	155 N	152	-0-	-3 B	-0-	152 2		N	-0-			-0-
04	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 2		N	-0-			-0-
05	186 N	148	-0-	-38 B	-0-	148 2		N	-0-			-0-
06	150 N	147	-0-	-3 B	-0-	147 2		N	-0-			-0-
07	186 N	152	-0-	-34 B	-0-	152 2		N	-0-			-0-
08	155 N	146	-0-	-9 B	-0-	146 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 2		N	-0-			-0-
10	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 2		N	-0-			-0-
11	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 2		N	-0-			-0-
*12	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 1,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

MCMURREY, M.H. -D- WELL #: 68D RRCID -> 096804 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 2854 - 2863

01	372 N	211	-0-	-161 B	-0-	211 2		N	-0-			68
02	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 2		N	-0-			68
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 2		N	-0-			68
04	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 2		N	-0-			68
05	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 2		N	-0-			68
06	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 2		N	-0-			68
07	372 N	344	-0-	-28 B	-0-	344 2		N	-0-			68
08	341 N	312	-0-	-29 B	-0-	312 2		N	-0-			68
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	330 N	285	-0-	-45 B	-0-	285 2		N	-0-			68
10	341 N	250	-0-	-91 B	-0-	250 2		N	-0-			68
11	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350 2		N	-0-			68
12	310 N	286	-0-	-24 B	-0-	286 2		N	-0-			68
TOTAL GAS PROD: 3,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

O'LAUGHLIN (2800)		//CONT.//		66940 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO											
PK GATH & OILFIELD SVCS. INC.		//CONT.//		631388																	
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		14		RRCID -> 097754		COMPL. DATE 10/26/1981		TOTAL DEPTH		4450		PERF. 2820		-		2922			
M		GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	135 N	135	-0-		-0- B	-0-			135	2			N	-0-						-0-	
02	105 N	105	-0-		-0- B	-0-			105	2			N	-0-						-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																	
03	93 N	90	-0-		-3 B	-0-			90	2			N	-0-						-0-	
04	104 N	104	-0-		-0- B	-0-			104	2			N	-0-						-0-	
05	101 N	101	-0-		-0- B	-0-			101	2			N	-0-						-0-	
06	94 N	94	-0-		-0- B	-0-			94	2			N	-0-						-0-	
07	102 N	102	-0-		-0- B	-0-			102	2			N	-0-						-0-	
08	98 N	98	-0-		-0- B	-0-			98	2			N	-0-						-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																	
09	90 N	83	-0-		-7 B	-0-			83	2			N	-0-						-0-	
10	95 N	95	-0-		-0- B	-0-			95	2			N	-0-						-0-	
11	90 N	86	-0-		-4 B	-0-			86	2			N	-0-						-0-	
12	93 N	87	-0-		-6 B	-0-			87	2			N	-0-						-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,180						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

MCMURRY, M.H.D.				WELL #:	73D	RRCID -> 099130	COMPL. DATE 01/18/1982	TOTAL DEPTH	3041 PERF.	2822 -	2915
01	271 N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	2	N	-0-	-0-
02	261 N	261	-0-	-0-	B	-0-	261	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	251 N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	2	N	-0-	-0-
04	272 N	272	-0-	-0-	B	-0-	272	2	N	-0-	-0-
05	287 N	287	-0-	-0-	B	-0-	287	2	N	-0-	-0-
06	256 N	256	-0-	-0-	B	-0-	256	2	N	-0-	-0-
07	279 N	270	-0-	-9	B	-0-	270	2	N	-0-	-0-
08	279 N	250	-0-	-29	B	-0-	250	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	270 N	237	-0-	-33	B	-0-	237	2	N	-0-	-0-
10	279 N	214	-0-	-65	B	-0-	214	2	N	-0-	-0-
11	251 N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	2	N	-0-	-0-
*12	266 N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,086	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

O'LAUGHLIN, MAURINE L.				WELL #:	27	RRCID ->	099131	COMPL. DATE	01/25/1982	TOTAL DEPTH	4341	PERF.	2920	-	2935	
01	341	N	291	-0-	-50	B	-0-	291	2	N	-0-				-0-	
02	308	N	282	-0-	-26	B	-0-	282	2	N	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	306	N	306	-0-	-0-	B	-0-	306	2	N	-0-				-0-	
04	270	N	242	-0-	-28	B	-0-	242	2	N	-0-				-0-	
05	310	N	208	-0-	-102	B	-0-	208	2	N	-0-				-0-	
06	300	N	272	-0-	-28	B	-0-	272	2	N	-0-				-0-	
07	267	N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	2	N	-0-				-0-	
08	264	N	264	-0-	-0-	B	-0-	264	2	N	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	270	N	202	-0-	-68	B	-0-	202	2	N	-0-				-0-	
10	279	N	221	-0-	-58	B	-0-	221	2	N	-0-				-0-	
11	324	N	324	-0-	-0-	B	-0-	324	2	N	-0-				-0-	
*12	390	N	390	-0-	-0-	B	-0-	390	2	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:				3,269	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

O'LAUGHLIN (2800) //CONT.// 66940 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
 PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
 MCMURREY, M.H.D WELL #: 75D RRCID -> 101668 COMPL. DATE 07/30/1982 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 2891 - 2923

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-	
02	28 N	26	-0-	-2 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-	
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-													
03	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-	
04	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-	
05	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-	
06	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-	
07	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-	
08	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-													
09	30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-	
10	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-	
11	30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-	
12	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		415														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

M.H. MCMURREY D WELL #: 79D RRCID -> 103016 COMPL. DATE 08/06/1982 TOTAL DEPTH 4390 PERF. 2860 - 2909

01	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-	
02	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-	
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-													
03	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-	
04	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-					-0-	
05	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-					-0-	
06	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-	
07	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-	
08	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-													
09	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-	
10	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-	
11	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-	
*12	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		480														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MCMURREY, M. H. D WELL #: 84D RRCID -> 103535 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 4424 PERF. 2736 - 2858

01	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-	
02	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-	
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-													
03	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-	
04	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-					-0-	
05	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-					-0-	
06	30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-	
07	31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-	
08	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-													
09	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-	
10	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-	
11	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-	
*12	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		445														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

O'LAUGHLIN (2800) //CONT.// 66940 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
 PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
 MCMURREY, M. H. WELL #: 23 RRCID -> 103805 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 4397 PERF. 2853 - 2928

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 3			N	-0-					-0-
02	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 2			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-												
03	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 2			N	-0-					-0-
04	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 2			N	-0-					-0-
05	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 2			N	-0-					-0-
06	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2			N	-0-					-0-
07	186 N	167	-0-	-19 B	-0-	167 2			N	-0-					-0-
08	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-												
09	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 2			N	-0-					-0-
10	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 2			N	-0-					-0-
11	150 N	149	-0-	-1 B	-0-	149 2			N	-0-					-0-
12	155 N	152	-0-	-3 B	-0-	152 2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,896			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCMURREY, M. H. WELL #: 25 RRCID -> 105068 COMPL. DATE 02/17/1983 TOTAL DEPTH 4393 PERF. 2871 - 2903

01	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 2			N	-0-					-0-
02	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 2			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-												
03	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 2			N	-0-					-0-
04	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 2			N	-0-					-0-
05	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 2			N	-0-					-0-
06	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2			N	-0-					-0-
07	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 2			N	-0-					-0-
08	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-												
09	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 2			N	-0-					-0-
10	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 2			N	-0-					-0-
11	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2			N	-0-					-0-
*12	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		475			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCMURREY, M. H. WELL #: 26 RRCID -> 105784 COMPL. DATE 03/20/1983 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2812 - 2894

01	341 N	172	-0-	-169 B	-0-	172 2			N	-0-					-0-
02	252 N	216	-0-	-36 B	-0-	216 2			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-												
03	217 N	56	-0-	-161 B	-0-	56 2			N	-0-					-0-
04	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 2			N	-0-					-0-
05	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 2			N	-0-					-0-
06	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 2			N	-0-					-0-
07	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 2			N	-0-					-0-
08	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489 2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-												
09	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415 2			N	-0-					-0-
10	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 2			N	-0-					-0-
11	480 N	323	-0-	-157 B	-0-	323 2			N	-0-					-0-
12	434 N	373	-0-	-61 B	-0-	373 2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,516			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

O'LAUGHLIN (2800) //CONT.// 66940 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
 PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
 MCMURREY, M.H. WELL #: 27 RRCID -> 105785 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 2852 - 2906

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 2			N	-0-				-0-
02	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	403 N	369	-0-	-34 B	-0-	369 2			N	-0-				-0-
04	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484 2			N	-0-				-0-
05	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453 2			N	-0-				-0-
06	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432 2			N	-0-				-0-
07	465 N	451	-0-	-14 B	-0-	451 2			N	-0-				-0-
08	465 N	447	-0-	-18 B	-0-	447 2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	420 N	413	-0-	-7 B	-0-	413 2			N	-0-				-0-
10	465 N	428	-0-	-37 B	-0-	428 2			N	-0-				-0-
11	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424 2			N	-0-				-0-
12	434 N	424	-0-	-10 B	-0-	424 2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,123		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILSON, E. S. WELL #: 1 RRCID -> 189217 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 2397 - 2407

01	155 N	126	-0-	-29 B	-0-	126 2			N	-0-				-0-
02	168 N	101	-0-	-67 B	-0-	101 2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 2			N	-0-				-0-
04	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 2			N	-0-				-0-
05	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 2			N	-0-				-0-
06	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 2			N	-0-				-0-
07	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2			N	-0-				-0-
08	186 N	123	-0-	-63 B	-0-	123 2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	180 N	165	-0-	-15 B	-0-	165 2			N	-0-				-0-
10	155 N	128	-0-	-27 B	-0-	128 2			N	-0-				-0-
11	120 N	109	-0-	-11 B	-0-	109 2			N	-0-				-0-
12	186 N	117	-0-	-69 B	-0-	117 2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,680		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ROCKER B PRODUCTION, L.L.C. 723239
 GREEN, FLORENCE WELL #: 20 RRCID -> 138046 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 2813 - 2819

01	589 N	309	-0-	-280 B	-0-	28 1	281 2	N	-0-					-0-
02	560 N	89	-0-	-471 B	-0-	8 1	81 2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	589 N	329	-0-	-260 B	-0-	36 1	293 2	N	-0-					-0-
04	570 N	564	-0-	-6 B	-0-	22 1	542 2	N	-0-					-0-
05	835 N	835	-0-	-0- B	-0-	133 1	702 2	N	-0-					-0-
06	808 N	808	-0-	-0- B	-0-	11 1	797 2	N	-0-					-0-
07	808 N	808	-0-	-0- B	-0-	114 1	694 2	N	-0-					-0-
08	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	58 1	749 2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	773 N	773	-0-	-0- B	-0-	54 1	719 2	N	-0-					-0-
10	775 N	775	-0-	-0- B	-0-	58 1	717 2	N	-0-					-0-
11	771 N	771	-0-	-0- B	-0-	141 1	630 2	N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,868		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

O'LAUGHLIN (2800) //CONT.// 66940 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
 SKY RESOURCES, INC. 786408
 WILSON-HITSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158313 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 2343 - 2362

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 3			N	-0-				-0-
02	56 N	30	-0-	-26 B	-0-	30 3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
03	62 N	27	-0-	-35 B	-0-	27 3			N	-0-				-0-
04	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29 3			N	-0-				-0-
05	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 3			N	-0-				-0-
06	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 3			N	-0-				-0-
07	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58 3			N	-0-				-0-
08	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	90 N	45	-0-	-45 B	-0-	45 3			N	-0-				-0-
10	62 N	43	-0-	-19 B	-0-	43 3			N	-0-				-0-
11	60 N	42	-0-	-18 B	-0-	42 3			N	-0-				-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		522			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

O'LAUGHLIN (4000) 66940 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 KEATING ENERGY, INC. 453142
 SMITH MARY V. WELL #: 2 RRCID -> 068648 COMPL. DATE 06/29/1976 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3994 - 4006

01	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 2			N	-0-	1 5			13
02	84 N	47	-0-	-37	-0-	47 2			N	-0-	1 5			12
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2			N	-0-	1 5			11
04	90 N	61	-0-	-29	-0-	61 2			N	-0-	1 5			10
05	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 2			N	-0-	1 5			9
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2			N	-0-	1 5			8
07	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 2			N	-0-	1 5			7
08	62 N	39	-0-	-23	-0-	39 2			N	-0-	1 5			6
09	60 N	40	-0-	-20	-0-	40 2			N	-0-	1 5			5
10	62 N	38	-0-	-24	-0-	38 2			N	-0-	1 5			4
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2			N	-0-	1 5			3
*12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2			N	-0-	1 5			2
TOTAL GAS PROD:		643			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
 O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 31 RRCID -> 103533 COMPL. DATE 11/20/1982 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4161 - 4171

01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2			N	-0-				-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17 2			N	-0-				-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2			N	-0-				-0-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2			N	-0-				-0-
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2			N	-0-				-0-
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2			N	-0-				-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2			N	-0-				-0-
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2			N	-0-				-0-
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17 2			N	-0-				-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2			N	-0-				-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17 2			N	-0-				-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		201			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

O'LAUGHLIN (4000) //CONT.// 66940 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
 MCMURREY, M.H. WELL #: 31 RRCID -> 117203 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 4133 PERF. 4046 - 4056

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	204	-0-	-75	-0-	204	2		N	-0-			-0-
02	252 N	204	-0-	-48	-0-	204	2		N	-0-			-0-
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-			-0-
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-			-0-
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-			-0-
06	300 N	250	-0-	-50	-0-	250	2		N	-0-			-0-
07	310 N	248	-0-	-62	-0-	248	2		N	-0-			-0-
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			-0-
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-			-0-
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-			-0-
11	270 N	245	-0-	-25	-0-	245	2		N	-0-			-0-
12	310 N	259	-0-	-51	-0-	259	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,144			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PATTERSON, E.W. C WELL #: 1C RRCID -> 126204 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 4149 PERF. 3878 - 3894

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
02	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2		N	-0-			-0-
03	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2		N	-0-			-0-
04	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2		N	-0-			-0-
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-			-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
12	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		106			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PITCOCK, INC. 665870
 FLOW, DON L. WELL #: 2 RRCID -> 100647 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3926 - 3932

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 N	389	-0-	-14	-0-	389	2		N	-0-			-0-
02	336 N	304	-0-	-32	-0-	304	2		N	-0-			-0-
03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-			-0-
04	390 N	359	-0-	-31	-0-	359	2		N	-0-			-0-
05	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-			-0-
06	360 N	344	-0-	-16	-0-	344	2		N	-0-			-0-
07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-			-0-
08	403 N	393	-0-	-10	-0-	393	2		N	-0-			-0-
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-			-0-
10	372 N	366	-0-	-6	-0-	366	2		N	-0-			-0-
11	390 N	350	-0-	-40	-0-	350	2		N	-0-			-0-
12	372 N	351	-0-	-21	-0-	351	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,390			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

O' LAUGHLIN (4200)		66940 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690														
MAURINE L. O' LAUGHLIN		WELL #:		5		RRCID -> 070364		COMPL. DATE 01/02/1977								
								TOTAL DEPTH 4375								
								PERF. N/A								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	620 X	543	-0-	-77	-0-	59	1	484	3	N	-0-					-0-
02	570 X	570	-0-	-0	-0-	64	1	506	3	N	-0-					-0-
03	620 X	536	-0-	-84	-0-	59	1	477	3	N	-0-					-0-
04	611 X	611	-0-	-0	-0-	68	1	543	3	N	-0-					-0-
05	620 X	615	-0-	-5	-0-	71	1	544	3	N	-0-					-0-
06	600 X	581	-0-	-19	-0-	67	1	514	3	N	-0-					-0-
07	629 X	629	-0-	-0	-0-	73	1	556	3	N	-0-					-0-
08	620 X	613	-0-	-7	-0-	70	1	543	3	N	-0-					-0-
09	600 X	584	-0-	-16	-0-	69	1	515	3	N	-0-					-0-
10	620 X	612	-0-	-8	-0-	73	1	539	3	N	-0-					-0-
11	600 X	567	-0-	-33	-0-	65	1	502	3	N	-0-					-0-
12	620 X	565	-0-	-55	-0-	67	1	498	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,026				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

O'LAUGHLIN, MAURINE L.			WELL #:	29	RRCID -> 101831	COMPL. DATE 07/28/1982	TOTAL DEPTH	4296	PERF.	4230	-	4282
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388							
O'LAUGHLIN MAURINE L.				WELL #:	2	RRCID -> 066669	COMPL. DATE 03/10/1976	TOTAL DEPTH	4425	PERF. N/A	
01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2	N	-0-		25
02	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2	N	-0-		25
03	744 N	476	-0-	-268	-0-	476	2	N	-0-		25
04	690 N	512	-0-	-178	-0-	512	2	N	-0-		25
05	682 N	544	-0-	-138	-0-	544	2	N	-0-		25
06	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2	N	-0-		25
07	527 N	523	-0-	-4	-0-	523	2	N	-0-		25
08	558 N	474	-0-	-84	-0-	474	2	N	-0-		25
09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2	N	-0-		25
10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2	N	-0-		25
11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2	N	-0-		25
12	589 N	425	-0-	-164	-0-	425	2	N	-0-		25
TOTAL GAS PROD:			6,619	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

O'LAUGHLIN (4200) //CONT.// 66940 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
 O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 7 RRCID -> 082457 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4221 - 4259

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	806 N	614	-0-	-192	-0-	614	2		N	-0-			42
02	700 N	621	-0-	-79	-0-	621	2		N	-0-			42
03	775 N	640	-0-	-135	-0-	640	2		N	-0-			42
04	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2		N	-0-			42
05	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2		N	-0-			42
06	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2		N	-0-			42
07	1054 N	934	-0-	-120	-0-	934	2		N	-0-			42
08	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2		N	-0-			42
09	900 N	866	-0-	-34	-0-	866	2		N	-0-			42
10	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2		N	-0-			42
11	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2		N	-0-			42
*12	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2		N	-0-			42
TOTAL GAS PROD:		10,301		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OPAL KELLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082674 COMPL. DATE 01/08/1978 TOTAL DEPTH 4176 PERF. 4022 - 4078

01	217 N	9	-0-	-208	-0-	9	2		N	-0-			-0-
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-			-0-
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-			-0-
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-			-0-
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-			-0-
06	300 N	285	-0-	-15	-0-	285	2		N	-0-			-0-
07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-			-0-
08	372 N	17	-0-	-355	-0-	17	2		N	-0-			-0-
09	300 N	261	-0-	-39	-0-	261	2		N	-0-			-0-
10	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	2		N	-0-			-0-
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			-0-
12	279 N	157	-0-	-122	-0-	157	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,706		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 11 RRCID -> 086868 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 4201 - 4212

01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	2		N	-0-			-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-			-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		268		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

(GWN415)

02/13/2019

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
PRELIMINARY ANNUAL 2018 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 7B

PAGE: 1400

O'LAUGHLIN (4200) //CONT.// 66940 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
MCMURREY, M.H. D WELL #: 69D RRCID -> 099245 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 4329 PERF. 4214 - 4237

M 0 ALLOW CODE GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM
0 PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE

01 497 N 497 -0- -0- -0- 497 2 N -0- 101
02 444 N 444 -0- -0- -0- 444 2 N -0- 101
03 489 N 489 -0- -0- -0- 489 2 N -0- 101
04 300 N 246 -0- -54 -0- 246 2 N -0- 101
05 512 N 512 -0- -0- -0- 512 2 N -0- 101
06 488 N 488 -0- -0- -0- 488 2 N -0- 101
07 524 N 524 -0- -0- -0- 524 2 N -0- 101
08 518 N 518 -0- -0- -0- 518 2 N -0- 101
09 500 N 500 -0- -0- -0- 500 2 N -0- 101
10 506 N 506 -0- -0- -0- 506 2 N -0- 101
11 485 N 485 -0- -0- -0- 485 2 N -0- 101
*12 496 N 496 -0- -0- -0- 496 2 N -0- 101

TOTAL GAS PROD: 5,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, M.H. D WELL #: 72D RRCID -> 099433 COMPL. DATE 04/10/1982 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4219 - 4227

01 34 N 34 -0- -0- -0- 34 2 N -0- -0-
02 35 N 35 -0- -0- -0- 35 2 N -0- -0-
03 35 N 35 -0- -0- -0- 35 2 N -0- -0-
04 49 N 49 -0- -0- -0- 49 2 N -0- -0-
05 48 N 48 -0- -0- -0- 48 2 N -0- -0-
06 38 N 38 -0- -0- -0- 38 2 N -0- -0-
07 62 N 29 -0- -33 -0- 29 2 N -0- -0-
08 62 N 40 -0- -22 -0- 40 2 N -0- -0-
09 33 N 33 -0- -0- -0- 33 2 N -0- -0-
10 41 N 41 -0- -0- -0- 41 2 N -0- -0-
11 38 N 38 -0- -0- -0- 38 2 N -0- -0-
*12 38 N 38 -0- -0- -0- 38 2 N -0- -0-

TOTAL GAS PROD: 458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, M.H. D WELL #: 85D RRCID -> 104140 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 4312 - 4318

01 104 N 104 -0- -0- -0- 104 2 N -0- -0-
02 150 N 150 -0- -0- -0- 150 2 N -0- -0-
03 172 N 172 -0- -0- -0- 172 2 N -0- -0-
04 241 N 241 -0- -0- -0- 241 2 N -0- -0-
05 214 N 214 -0- -0- -0- 214 2 N -0- -0-
06 301 N 301 -0- -0- -0- 301 2 N -0- -0-
07 320 N 320 -0- -0- -0- 320 2 N -0- -0-
08 215 N 215 -0- -0- -0- 215 2 N -0- -0-
09 187 N 187 -0- -0- -0- 187 2 N -0- -0-
10 186 N 186 -0- -0- -0- 186 2 N -0- -0-
11 150 N 150 -0- -0- -0- 150 2 N -0- -0-
*12 194 N 194 -0- -0- -0- 194 2 N -0- -0-

TOTAL GAS PROD: 2,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'LAUGHLIN (4200) //CONT.// 66940 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
 MCMURREY, M.H. WELL #: 24 RRCID -> 105059 COMPL. DATE 02/05/1983 TOTAL DEPTH 4409 PERF. 4290 - 4299

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	217 N	213	-0-	-4	-0-	213 2	N	-0-	34
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2	N	-0-	34
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2	N	-0-	34
04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2	N	-0-	34
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2	N	-0-	34
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2	N	-0-	34
07	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2	N	-0-	34
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2	N	-0-	34
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2	N	-0-	34
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2	N	-0-	34
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2	N	-0-	34
*12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2	N	-0-	34

TOTAL GAS PROD: 3,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITCOCK, INC. 665870
 JOHNSON, HELEN WELL #: 10 RRCID -> 186262 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4191 - 4197

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	372 N	368	-0-	-4	-0-	368 2	N	-0-	96
02	336 N	262	-0-	-74	-0-	262 2	N	-0-	96
03	310 N	308	-0-	-2	-0-	308 2	N	-0-	6
04	360 N	215	-0-	-145	-0-	215 2	N	-0-	6
05	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2	N	-0-	6
06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2	N	-0-	6
07	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2	N	-0-	6
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2	N	-0-	6
09	330 N	241	-0-	-89	-0-	240 2	1 9 N	1	7
10	310 N	232	-0-	-78	-0-	232 2	N	-0-	7
11	300 N	176	-0-	-124	-0-	170 2	6 9 N	5	12
12	248 N	180	-0-	-68	-0-	180 2	N	-0-	12

TOTAL GAS PROD: 3,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

O'LAUGHLIN, W. (4200) 66944 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
 MAURINE L. O'LAUGHLIN WELL #: 25 RRCID -> 118359 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4198 - 4208

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'LAUGHLIN, W. (4200)		//CONT.//		66944 700		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PALO PINTO							
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.//		197690															
MAURINE L. O'LAUGHLIN		WELL #:		26		RRCID -> 118360		COMPL. DATE 07/02/1981		TOTAL DEPTH		4323 PERF. 4261 - 4268							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT		CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	871 N	871	-0-	-0-	-0-		94	1	769	3	N	7							66
							8	9											
02	798 N	798	-0-	-0-	-0-		89	1	701	3	N	7							73
							8	9											
03	834 N	834	-0-	-0-	-0-		91	1	735	3	N	7							80
							8	9											
04	916 N	916	-0-	-0-	-0-		101	1	811	3	N	4							84
							4	9											
05	937 N	937	-0-	-0-	-0-		106	1	812	3	N	17							101
							19	9											
06	862 N	862	-0-	-0-	-0-		99	1	756	3	N	6							107
							7	9											
07	893 N	893	-0-	-0-	-0-		103	1	790	3	N	-0-		87	1				20
08	868 N	868	-0-	-0-	-0-		99	1	769	3	N	-0-							20
09	839 N	839	-0-	-0-	-0-		99	1	740	3	N	-0-							20
10	846 N	846	-0-	-0-	-0-		101	1	745	3	N	-0-							20
11	794 N	794	-0-	-0-	-0-		91	1	703	3	N	-0-							20
*12	924 N	924	-0-	-0-	-0-		108	1	798	3	N	16							36
							18	9											
TOTAL GAS PROD:		10,382				TOTAL CONDENSATE PROD:				64									

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388							
MCMURREY, M.H.D				WELL #:	71D	RRCID ->	108318	COMPL. DATE	10/28/1983	TOTAL DEPTH	4330 PERF. 4219 - 4225
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2	N	-0-	-0-
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2	N	-0-	-0-
03	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	2	N	-0-	-0-
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2	N	-0-	-0-
05	620	N	566	-0-	-54	-0-	566	2	N	-0-	-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2	N	-0-	-0-
07	651	N	592	-0-	-59	-0-	592	2	N	-0-	-0-
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2	N	-0-	-0-
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2	N	-0-	-0-
10	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	2	N	-0-	-0-
11	570	N	567	-0-	-3	-0-	567	2	N	-0-	-0-
12	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				6,946		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

OLIVE MAE (CADD0)				67155 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS				
PETEX				659782											
MUELLER UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 174651		COMPL. DATE 08/27/1999		TOTAL DEPTH		3650 PERF. 3268 - 284	
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-				63
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-				63
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	627	2	4	9	N	4			67
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2		N	-0-				67
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2		N	-0-				67
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2		N	-0-				67
07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2		N	-0-				67
08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2		N	-0-				67
09	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2		N	-0-				67
10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1183	2	4	9	N	4	4	5	67
11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2		N	-0-				67
*12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2		N	-0-				67
TOTAL GAS PROD:				11,019		TOTAL CONDENSATE PROD:				8					

OLIVE MAE (CADD0)		//CONT.// 67155 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
PETEX		//CONT.// 659782												
WILSON		WELL #: 1		RRCID -> 178036		COMPL. DATE 12/31/1986		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3321 - 3360				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	775 N	489	-0-	-286	-0-	489	2			N	-0-			130
02	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-			130
03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-			130
04	480 N	388	-0-	-92	-0-	388	2			N	-0-			130
05	651 N	499	-0-	-152	-0-	499	2			N	-0-			130
06	570 N	526	-0-	-44	-0-	441	2	85	9	N	77	78	1	129
07	403 N	283	-0-	-120	-0-	283	2			N	-0-			129
08	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-			129
09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-			129
10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-			129
11	540 N	442	-0-	-98	-0-	442	2			N	-0-			129
12	713 N	615	-0-	-98	-0-	615	2			N	-0-			129
TOTAL GAS PROD:		6,310				TOTAL CONDENSATE PROD:				77				

ALICE "2257"		WELL #: 1		RRCID -> 181155		COMPL. DATE 11/29/2000		TOTAL DEPTH 3565		PERF. 3308 - 3316	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STAPP RANCH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181156		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 4060		PERF. 3276 - 3282	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			307
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			307
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			307
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			307
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			307
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			307
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			307
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			307
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			307
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			307
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			307
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			307
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OLIVE MAE (CADD0) //CONT.// 67155 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 PETEX //CONT.// 659782
 HIGGINS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 183010 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3296 - 3302

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-	
02	9	N	3	-0-	-0-6	-0-	3	2			N	-0-					-0-	
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-	
04	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-					-0-	
05	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-	
06	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-	
07	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-	
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-	
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-	
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-	
11	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-	
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			28	TOTAL CONDENSATE PROD:														-0-

TOMLIN "3396" WELL #: 2 RRCID -> 185541 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3302 - 3342

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:														-0-

DOYLE "34" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206859 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 4141 PERF. 3283 - 3287

01	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					-0-	
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-	
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-	
04	270	N	174	-0-	-96	-0-	174	2			N	-0-					-0-	
05	310	N	66	-0-	-244	-0-	66	2			N	-0-					-0-	
06	300	N	53	-0-	-247	-0-	53	2			N	-0-					-0-	
07	186	N	34	-0-	-152	-0-	34	2			N	-0-					-0-	
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-	
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-	
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-	
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-	
*12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,756	TOTAL CONDENSATE PROD:														-0-

OLIVE MAE (CADD0) //CONT.// 67155 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 PETEX //CONT.// 659782
 COMPTON "7" WELL #: 1 RRCID -> 215650 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3318 - 3330

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					76
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-		221 2			N	-0-					76
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-					76
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13 2			N	-0-					76
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					76
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					76
08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					76
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-					76
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-		256 2			N	-0-					76
*12	384 N	384	-0-	-0-	-0-		384 2			N	-0-					76
TOTAL GAS PROD:		876		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

COMPTON, DON WELL #: 1 RRCID -> 258543 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3338 - 3346

01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					11
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-		18 2			N	-0-					11
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13 2			N	-0-					11
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12 2			N	-0-					11
05	31 N	10	-0-	-21	-0-		10 2			N	-0-					11
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-		170 2			N	-0-					11
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-		169 2			N	-0-					11
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-		107 2			N	-0-					11
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					11
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					11
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					11
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
TOTAL GAS PROD:		499		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

COMPTON SISTERS "2960" WELL #: 1 RRCID -> 273279 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3330 - 3340

01	217 N	185	-0-	-32	-0-		185 2			N	-0-					-0-
02	196 N	166	-0-	-30	-0-		166 2			N	-0-					-0-
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-		179 2			N	-0-					-0-
04	180 N	163	-0-	-17	-0-		163 2			N	-0-					-0-
05	186 N	164	-0-	-22	-0-		164 2			N	-0-					-0-
06	180 N	153	-0-	-27	-0-		153 2			N	-0-					-0-
07	155 N	152	-0-	-3	-0-		152 2			N	-0-					-0-
08	155 N	145	-0-	-10	-0-		145 2			N	-0-					-0-
09	150 N	138	-0-	-12	-0-		138 2			N	-0-					-0-
10	155 N	129	-0-	-26	-0-		129 2			N	-0-					-0-
11	150 N	115	-0-	-35	-0-		115 2			N	-0-					-0-
12	155 N	110	-0-	-45	-0-		110 2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,799		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OLIVE MAE (CADD0) //CONT.// 67155 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 PETEX //CONT.// 659782
 VAN WINKLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281127 COMPL. DATE 09/01/2016 TOTAL DEPTH 4018 PERF. 3355 - 3360

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	217 N	166	-0-	-51	-0-	166	2			N	-0-					-0-
02	196 N	168	-0-	-28	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					-0-
07	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
08	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
10	186 N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-					-0-
11	180 N	1	-0-	-179	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,034				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

CHANEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281550 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3320 - 3346

01	217 N	111	-0-	-106	-0-	111	2			N	-0-					-0-
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	120 N	61	-0-	-59	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	186 N	53	-0-	-133	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	90 N	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		549				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

ALICE "2257" WELL #: 2 RRCID -> 282548 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3264 - 3280

01	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		6				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

OLIVE MAE (CADD0)		//CONT.//		67155 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS										
PETEX		//CONT.//		659782															
GARRETT-HITTON UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 282554		COMPL. DATE 07/01/2017		TOTAL DEPTH	3652	PERF. 3429	-	3444						
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	155 N	49	-0-	-106	-0-		49	2				N	-0-					-0-	
02	112 N	39	-0-	-73	-0-		39	2				N	-0-					-0-	
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-		154	2				N	-0-					-0-	
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-		157	2				N	-0-					-0-	
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-		149	2				N	-0-					-0-	
06	150 N	107	-0-	-43	-0-		107	2				N	-0-					-0-	
07	155 N	94	-0-	-61	-0-		94	2				N	-0-					-0-	
08	155 N	80	-0-	-75	-0-		80	2				N	-0-					-0-	
09	120 N	17	-0-	-103	-0-		17	2				N	-0-					-0-	
10	93 N	50	-0-	-43	-0-		50	2				N	-0-					-0-	
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-							N	-0-					-0-	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		896				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

AGNELL "51"		WELL #:		1	RRCID -> 283078		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH		4070 PERF. 3362 - 3370	
01	806 X	461	-0-	-345	-0-	447	2	14 9	N	13		13
02	728 X	341	-0-	-387	-0-	223	2	118 9	N	107		120
03	104 X	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-		120
04	58 X	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-		120
05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2		N	-0-		120
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2		N	-0-		120
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-	66 1	2 5
08	558 N	83	-0-	-475	-0-	83	2		N	-0-		52
09	450 N	232	-0-	-218	-0-	232	2		N	-0-		52
10	217 N	142	-0-	-75	-0-	142	2		N	-0-		52
11	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	2		N	-0-		52
12	248 N	109	-0-	-139	-0-	109	2		N	-0-		52
TOTAL GAS PROD:		2,852		TOTAL CONDENSATE PROD:		120						

ONEAL (CADD0)				67332 250	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STEPHENS		
ROYAL TEXAN RESOURCES CO.				732111							
BARKER, C.A.				WELL #:	3	RRCID -> 121012	COMPL. DATE 06/00/1985	TOTAL DEPTH	4027	PERF. 3250 -	3265
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			24
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

ONETA (MARBLE FALLS) 67360 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 ATWELL TECHNICAL SERVICES, INC. 036634
 TRICE, W. G., MRS. WELL #: 2 U RRCID -> 045333 COMPL. DATE 01/07/1969 TOTAL DEPTH 4570 PERF. 4198 - 4218

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORAN (MARBLE FALLS) 67477 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 BACON ENERGY 042398
 BRIMER WELL #: 1 RRCID -> 274095 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 3958 - 4480

01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2		N	-0-					73
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2		N	-0-					73
03	775	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2		N	-0-					73
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-					73
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2		N	-0-					73
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		N	-0-					73
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2		N	-0-					73
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-					73
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-					73
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-					73
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					73
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					73
TOTAL GAS PROD: 4,239																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
 GREEN, W.T. WELL #: 7 RRCID -> 275315 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4552 - 4944

01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-					-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-				N	-0-					-0-
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2		N	-0-					-0-
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2		N	-0-					-0-
05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2		N	-0-					-0-
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2		N	-0-					-0-
07	992	N	860	-0-	-132	-0-	860	2		N	-0-					-0-
08	992	N	964	-0-	-28	-0-	964	2		N	-0-					-0-
09	1170	N	517	-0-	-653	-0-	517	2		N	-0-					-0-
10	868	N	512	-0-	-356	-0-	512	2		N	-0-					-0-
11	930	N	479	-0-	-451	-0-	479	2		N	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: 8,417																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORAN (MARBLE FALLS)		//CONT.//		67477 400	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO										
H3 OPERATING, LLC				351867															
NORTH ORAN		WELL #:		1	RRCID -> 142822		COMPL. DATE 05/18/1992		TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4830	-	4836						
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

ORAN (4230 CONGL)				67477 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PALO PINTO		
PATTON EXPLORATION, INC.				643730									
CHUMLEA				WELL #:		1		RRCID -> 060832		COMPL. DATE 08/15/1974		TOTAL DEPTH 4672 PERF. 4241 - 4245	
01	62 N	30	-0-	-32 B	-0-	30	2	N	-0-				18
02	56 N	50	-0-	-6 B	-0-	50	2	N	-0-				18
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54	2	N	-0-				18
04	30 N	70	-0-	-40 B	-0-	70	2	N	-0-				18
05	62 N	30	-0-	-32 B	-0-	30	2	N	-0-				18
06	60 N	23	-0-	-37 B	-0-	23	2	N	-0-				18
07	62 N	28	-0-	-34 B	-0-	28	2	N	-0-				18
08	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26	2	N	-0-				18
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	30 N	4	-0-	-26 B	-0-	4	2	N	-0-				18
10	31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2	2	N	-0-				18
11	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2	N	-0-				18
*12	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2	N	-0-				18
TOTAL GAS PROD:				561	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

NORMAN-ORAN UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 074356	COMPL. DATE 06/22/1977		TOTAL DEPTH	4640	PERF. N/A	
01	527 N	95	-0-	-432 B	-0-	95	2	N	-0-		8
02	168 N	127	-0-	-41 B	-0-	127	2	N	-0-		8
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	155 N	137	-0-	-18 B	-0-	137	2	N	-0-		8
04	90 N	179	-0-	-89 B	-0-	179	2	N	-0-		8
05	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2	N	-0-		8
06	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2	N	-0-		8
07	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2	N	-0-		8
08	217 N	213	-0-	-4 B	-0-	213	2	N	-0-		8
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	180 N	33	-0-	-147 B	-0-	33	2	N	-0-		8
10	248 N	41	-0-	-207 B	-0-	41	2	N	-0-		8
11	210 N	9	-0-	-201 B	-0-	9	2	N	-0-		8
*12	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2	N	-0-		8
TOTAL GAS PROD:		1,655		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ORAN (4230 CONGL) //CONT.// 67477 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
 SKY RESOURCES, INC. 786408
 PUREFOY-MASK WELL #: 1 C RRCID -> 064625 COMPL. DATE 11/28/1975 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4193 - 0

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 S	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
02	857 S	857	-0-	-0-	B	-0-	857	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0 S	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
04	0 S	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
05	961 S	-0-	-0-	-961	B	-0-			N	-0-					-0-
06	0 S	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
07	0 S	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
08	0 S	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0 S	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
10	0 S	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
11	0 S	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
12	0 S	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: 857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

GREEN, FLORENCE -A- WELL #: 1 RRCID -> 074801 COMPL. DATE 06/20/1976 TOTAL DEPTH 4775 PERF. N/A

01	239 N	239	-0-	-0-	B	-0-	239	3	N	-0-					-0-
02	378 N	378	-0-	-0-	B	-0-	378	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	279 N	269	-0-	-10	B	-0-	269	3	N	-0-					-0-
04	376 N	376	-0-	-0-	B	-0-	376	3	N	-0-					-0-
05	445 N	445	-0-	-0-	B	-0-	445	3	N	-0-					-0-
06	356 N	356	-0-	-0-	B	-0-	356	3	N	-0-					-0-
07	422 N	422	-0-	-0-	B	-0-	422	3	N	-0-					-0-
08	434 N	348	-0-	-86	B	-0-	348	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	360 N	341	-0-	-19	B	-0-	341	3	N	-0-					-0-
10	434 N	360	-0-	-74	B	-0-	360	3	N	-0-					-0-
11	330 N	218	-0-	-112	B	-0-	218	3	N	-0-					-0-
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	B	-0-			N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: 3,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

STOVALL OPERATING CO. 824339
 SINGLETON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 209104 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 4319 PERF. 4116 - 4128

01	434 N	408	-0-	-26	B	-0-	408	2	N	-0-					-0-
02	406 N	406	-0-	-0-	B	-0-	406	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	390 N	390	-0-	-0-	B	-0-	390	2	N	-0-					-0-
04	350 N	350	-0-	-0-	B	-0-	350	2	N	-0-					-0-
05	434 N	271	-0-	-163	B	-0-	271	2	N	-0-					-0-
06	942 N	942	-0-	-0-	B	-0-	942	2	N	-0-					-0-
07	443 N	443	-0-	-0-	B	-0-	443	2	N	-0-					-0-
08	258 N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	277 N	242	-0-	-35	B	-0-	242	2	N	-0-					-0-
10	286 N	242	-0-	-44	B	-0-	242	2	N	-0-					-0-
11	315 N	315	-0-	-0-	B	-0-	315	2	N	-0-					-0-
*12	548 N	548	-0-	-0-	B	-0-	548	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 4,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

ORAN, NE. (CONGL) 67479 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
 ORAN-PATTON WELL #: 1 RRCID -> 084190 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 4815 PERF. 3005 - 3036

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

ORAN PATTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 085020 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4616 - 4636

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OXFORD (CADD0) 67919 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
 CDJ OIL CO. 140598
 HOOKER 24 WELL #: 1 RRCID -> 159996 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4301 - 4310

01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					42	
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					42	
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					42	
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					42	
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					42	
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					42	
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					42	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42	
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					42	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42	
TOTAL GAS PROD:		808				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OXFORD (CADD0)		//CONT.//		67919 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD						
CLEAR FORK, INCORPORATED				159500											
RUBY 50				WELL #:	1	RRCID ->	269357	COMPL. DATE	02/14/2013	TOTAL DEPTH	4580	PERF.	3978	-	4062
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	2	N	-0-					-0-
02	224	N	202	-0-	-22	-0-	202	2	N	-0-					-0-
03	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	2	N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-					-0-
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2	N	-0-					-0-
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2	N	-0-					-0-
09	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	2	N	-0-					-0-
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2	N	-0-					-0-
11	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	2	N	-0-					-0-
12	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,530				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VAN OPERATING, LTD.		881442		NEWELL G-5		WELL #:		2D	RRCID ->	197806	COMPL. DATE	11/03/2003	TOTAL DEPTH	5120	PERF.	4576	-	4586
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OXFORD (CADD0 4260)		67919 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD								
BASIN OPERATING INC.		054545														
CLOUD "44"				WELL #:		1	RRCID ->	169682	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	4755	PERF.	4057	-	4074
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

P.K. (CONGL. 4000) 68120 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 SKY RESOURCES, INC. 786408
 REPASS WELL #: 1 RRCID -> 086665 COMPL. DATE 10/26/1978 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4074 - 4084

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-			-0-
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-
03	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3		N	-0-			-0-
04	240 N	230	-0-	-10	-0-	230	2		N	-0-			-0-
05	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	2		N	-0-			-0-
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			-0-
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			-0-
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			-0-
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-			-0-
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-			-0-
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,702		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

REPASS WELL #: 2 RRCID -> 108888 COMPL. DATE 12/19/1983 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 4087 - 4100

01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-			-0-
03	279 N	43	-0-	-236	-0-	43	3		N	-0-			-0-
04	90 N	7	-0-	-83	-0-	7	2		N	-0-			-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-			-0-
07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2		N	-0-			-0-
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
09	240 N	10	-0-	-230	-0-	10	2		N	-0-			-0-
10	465 N	113	-0-	-352	-0-	113	3		N	-0-			-0-
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,625		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DOFFLEMYER WELL #: 1 RRCID -> 109788 COMPL. DATE 02/16/1984 TOTAL DEPTH 4174 PERF. 4064 - 4082

01	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3		N	-0-			-0-
02	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3		N	-0-			-0-
03	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3		N	-0-			-0-
04	1320 N	1255	-0-	-65	-0-	1255	3		N	-0-			-0-
05	1178 N	955	-0-	-223	-0-	955	3		N	-0-			-0-
06	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3		N	-0-			-0-
07	1302 N	1183	-0-	-119	-0-	1183	3		N	-0-			-0-
08	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3		N	-0-			-0-
09	1320 N	867	-0-	-453	-0-	867	3		N	-0-			-0-
10	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3		N	-0-			-0-
11	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3		N	-0-			-0-
12	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,010		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

P.K. (CONGL. 4000) //CONT.// 68120 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 SKY RESOURCES, INC. //CONT.// 786408
 TODD WELL #: 1 RRCID -> 175259 COMPL. DATE 12/05/1999 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4036 - 4115

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-			-0-
02	1568 N	1050	-0-	-518	-0-	1050	3			N	-0-			-0-
03	1705 N	1272	-0-	-433	-0-	1272	3			N	-0-			-0-
04	1440 N	1268	-0-	-172	-0-	1268	3			N	-0-			-0-
05	1178 N	466	-0-	-712	-0-	466	3			N	-0-			-0-
06	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-			-0-
07	1302 N	886	-0-	-416	-0-	886	3			N	-0-			-0-
08	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-			-0-
09	1290 N	1278	-0-	-12	-0-	1278	3			N	-0-			-0-
10	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-			-0-
11	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-			-0-
12	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,036		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PK BASS HOLLOW (ATOKA CONGL.) 68130 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 GANNETT OPERATING LLC 293813
 JOHNS WELL #: 1 RRCID -> 204164 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4124 - 4148

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	154	-0-	-63	-0-	140	2	14	9	Y	13	50	1	11
02	168 N	126	-0-	-42	-0-	118	2	8	9	Y	7			18
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	146	2	9	9	Y	8			26
04	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	2			Y	-0-			26
05	155 N	136	-0-	-19	-0-	132	2	4	9	Y	4			30
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	148	2	3	9	Y	3			33
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	152	2	2	9	Y	2			35
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	120	2	3	9	Y	3			38
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	154	2	6	9	Y	5			43
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	146	2	22	9	Y	20			63
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	132	2	11	9	Y	10	39	1	34
12	155 N	134	-0-	-21	-0-	130	2	4	9	Y	4			38
TOTAL GAS PROD:		1,738		TOTAL CONDENSATE PROD:		79								

JOHNS WELL #: 2 RRCID -> 212399 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4032 - 4050

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	152	2	13	9	Y	12	50	1	11
02	168 N	135	-0-	-33	-0-	127	2	8	9	Y	7			18
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	159	2	9	9	Y	8			26
04	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	2			Y	-0-			26
05	155 N	146	-0-	-9	-0-	142	2	4	9	Y	4			30
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	160	2	4	9	Y	4			34
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	165	2	2	9	Y	2			36
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	129	2	3	9	Y	3			39
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	166	2	6	9	Y	5			44
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	159	2	22	9	Y	20			64
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	142	2	10	9	Y	9	39	1	34
12	186 N	144	-0-	-42	-0-	140	2	4	9	Y	4			38
TOTAL GAS PROD:		1,872		TOTAL CONDENSATE PROD:		78								

PK BASS HOLLOW (ATOKA CONGL.) //CONT.// 68130 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 GANNETT OPERATING LLC //CONT.// 293813
 JOHNS WELL #: 4 RRCID -> 222979 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4210 - 4230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2907	2	24	9	Y	22	34	1			36	
02	2716 N	2650	-0-	-66	-0-	2629	2	21	9	Y	19					55	
03	2949 N	2949	-0-	-0-	-0-	2928	2	21	9	Y	19	45	1			29	
04	2850 N	2815	-0-	-35	-0-	2798	2	17	9	Y	15	17	1			27	
05	2945 N	2881	-0-	-64	-0-	2860	2	21	9	Y	19	17	1			29	
06	2850 N	2763	-0-	-87	-0-	2744	2	19	9	Y	17	17	1			29	
07	2914 N	2862	-0-	-52	-0-	2842	2	20	9	Y	18	17	1			30	
08	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2798	2	20	9	Y	18	17	1			31	
09	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2686	2	19	9	Y	17					48	
10	2883 X	2745	-0-	-138	-0-	2725	2	20	9	Y	18	17	1			49	
11	2760 X	2580	-0-	-180	-0-	2562	2	18	9	Y	16	34	1			31	
12	2852 X	2733	-0-	-119	-0-	2714	2	19	9	Y	17					48	
TOTAL GAS PROD:		33,432				TOTAL CONDENSATE PROD:		215									

GRAGG, W. K. WELL #: 1 RRCID -> 228801 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3860 - 3868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	1333 X	679	-0-	-654	-0-	665	2	14	9	N	13	8	8			75	
02	1036 N	693	-0-	-343	-0-	682	2	11	9	N	10	8	8			77	
03	1178 N	1084	-0-	-94	-0-	1051	2	33	9	N	30	27	8			80	
04	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	991	2	14	9	N	13	10	8			83	
05	975 N	975	-0-	-0-	-0-	958	2	17	9	N	15	12	8			86	
06	1050 N	884	-0-	-166	-0-	869	2	15	9	N	14	13	8			87	
07	1054 N	632	-0-	-422	-0-	624	2	8	9	N	7	3	8			91	
08	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1162	2	17	9	N	15	14	8			92	
09	870 N	731	-0-	-139	-0-	723	2	8	9	N	7					99	
10	620 N	460	-0-	-160	-0-	447	2	13	9	N	12	12	8			99	
11	1140 N	708	-0-	-432	-0-	702	2	6	9	N	5	1	8			103	
12	744 N	466	-0-	-278	-0-	458	2	8	9	N	7					110	
TOTAL GAS PROD:		9,496				TOTAL CONDENSATE PROD:		148									

PK DAM (CONGLOMERATE "A")				68136 400	NON-ASSOCIATED			PRORATED				CNTY: PALO PINTO							
ANDREWS OPERATING, INC.				025135															
MURPHY FRANCES B.				WELL #:	1	RRCID -> 070041			COMPL. DATE 12/15/1976		TOTAL DEPTH	4261	PERF. N/A						
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	496 N	240	-0-	-256 B	-0-			50	1	190	2	N	-0-						17
02	420 N	286	-0-	-134 B	-0-			57	1	229	2	N	-0-						17
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	403 N	280	-0-	-123 B	-0-			63	1	215	2	N	2						19
								2	9										
04	286 N	286	-0-	-0- B	-0-			64	1	222	2	N	-0-						19
05	289 N	289	-0-	-0- B	-0-			64	1	225	2	N	-0-						19
06	265 N	265	-0-	-0- B	-0-			59	1	206	2	N	-0-						19
07	315 N	315	-0-	-0- B	-0-			73	1	242	2	N	-0-						19
08	297 N	297	-0-	-0- B	-0-			78	1	219	2	N	-0-						19
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
09	260 N	260	-0-	-0- B	-0-			72	1	188	2	N	-0-						19
10	310 N	256	-0-	-54 B	-0-			63	1	193	2	N	-0-						19
11	300 N	242	-0-	-58 B	-0-			64	1	178	2	N	-0-						19
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT						19
TOTAL GAS PROD:			3,016				TOTAL CONDENSATE PROD:			2									

FRANCIS MURPHY				WELL #:	3	RRCID -> 071206	COMPL.	DATE 03/12/1977	TOTAL	DEPTH	4012	PERF.	N/A
01	372 N	180	-0-	-192 B	-0-	38	1	142	2	N	-0-		2
02	336 N	188	-0-	-148 B	-0-	38	1	150	2	N	-0-		2
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	341 N	228	-0-	-113 B	-0-	52	1	176	2	N	-0-		2
04	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	49	1	170	2	N	-0-		2
05	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	48	1	169	2	N	-0-		2
06	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	47	1	162	2	N	-0-		2
07	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	39	1	130	2	N	-0-		2
08	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	15	1	43	2	N	-0-		2
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	29	1	77	2	N	-0-		2
10	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	46	1	141	2	N	-0-		2
*11	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	41	1	114	2	N	-0-		2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:				1,916	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PITCOCK, INC.				665870										
MURPHY, FRANCES B.				WELL #:		RRCID -> 074925			COMPL. DATE 02/02/2012		TOTAL DEPTH 4055 PERF. 2626 - 2637			

01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED						09/10/2015								
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PK DAM (CONGLOMERATE "B")		68136 425		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO											
ANDREWS OPERATING, INC.		025135																	
MURPHY, FRANCIS		WELL #: 7		RRCID -> 082262		COMPL. DATE 11/09/1978		TOTAL DEPTH 4275		PERF. 3971 - 3981									
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	651 N	346	-0-	-305		-0-	72	1	274	2	N		-0-					8	
02	560 N	403	-0-	-157		-0-	81	1	322	2	N		-0-					8	
03	651 N	451	-0-	-200		-0-	102	1	346	2	N		3					11	
							3	9											
04	460 N	460	-0-	-0-		-0-	103	1	356	2	N		1					12	
							1	9											
05	508 N	508	-0-	-0-		-0-	112	1	395	2	N		1					13	
							1	9											
06	494 N	494	-0-	-0-		-0-	110	1	383	2	N		1					14	
							1	9											
07	473 N	473	-0-	-0-		-0-	110	1	363	2	N		-0-					14	
08	500 N	500	-0-	-0-		-0-	130	1	368	2	N		2					16	
							2	9											
09	419 N	419	-0-	-0-		-0-	115	1	304	2	N		-0-					16	
10	465 N	465	-0-	-0-		-0-	114	1	351	2	N		-0-					16	
11	480 N	426	-0-	-54		-0-	112	1	314	2	N		-0-					16	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					16	
TOTAL GAS PROD:		4,945				TOTAL CONDENSATE PROD:		8											

PK DAM (CONGLOMERATE "E")					68136 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP					033523							
CURTIS, J. B.					WELL #:	1	RRCID -> 083834	COMPL. DATE 06/25/1979	TOTAL DEPTH	4127	PERF. 3710	- 3720
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NWG OPERATING LLC				616947									
BELDING				WELL #:	1	RRCID -> 071288	COMPL. DATE 01/07/1977	TOTAL DEPTH	4011	PERF. N/A			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23	
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	69	1	189	2	N	-0-	23
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	106	1	274	2	N	-0-	23
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	97	1	224	2	N	-0-	23
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	139	1	470	2	N	-0-	23
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	170	1	434	2	N	-0-	23
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	166	1	336	2	N	-0-	23
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	166	1	252	2	N	-0-	23
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	165	1	198	2	N	-0-	23
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	161	1	223	2	N	-0-	23
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	23
TOTAL GAS PROD:				3,839	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PK DAM (CONGLOMERATE "E") //CONT.// 68136 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 PITCOCK, INC. 665870
 MURPHY, FRANCES B. WELL #: RRCID -> 074926 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/24/2015														
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

P.K. DAM (CONGL. 3820) 68136 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 ATTIS OPERATING INC. 036637
 B.R.A. WELL #: 2 RRCID -> 105787 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4000 - 4009

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-			-0-
02	441 R	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-			-0-
03	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-			-0-
04	467 R	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-			-0-
05	734 R	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-			-0-
06	734 R	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-			-0-
07	814 R	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-			-0-
08	655 R	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-			-0-
*09	345 R	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-			-0-
*10	618 R	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-			-0-
*11	659 R	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: 5,751														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

BRA WELL #: 4 RRCID -> 121863 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3752 - 3768

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
02	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			-0-
03	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-
04	150 #	108	-0-	-42	-0-	108	3			N	-0-			-0-
05	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-			-0-
06	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-			-0-
07	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-			-0-
08	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-			-0-
09	150 #	80	-0-	-70	-0-	80	3			N	-0-			-0-
10	155 #	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-			-0-
*11	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: 1,327														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489
 GARLAND BEND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143012 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4234 - 4244

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 #	53	-0-	-71	-0-	53	2			N	-0-			-0-
02	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
03	124 #	20	-0-	-104	-0-	20	2			N	-0-			-0-
04	120 #	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-			-0-
05	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-			-0-
06	120 #	16	-0-	-104	-0-	16	2			N	-0-			-0-
07	124 #	50	-0-	-74	-0-	50	2			N	-0-			-0-
08	93 #	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-			-0-
09	90 #	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-			-0-
10	93 #	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-			-0-
11	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			-0-
12	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 749														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

P.K. DAM (CONGL. 3820) //CONT.// 68136 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 NWG OPERATING LLC 616947
 BELDING, W. J. WELL #: 2 RRCID -> 070659 COMPL. DATE 03/24/1977 TOTAL DEPTH 3913 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	62 #	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
02	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
03	86 R	86	-0-	-0-	-0-	23	1	63	2	N	-0-					-0-
04	73 R	73	-0-	-0-	-0-	20	1	53	2	N	-0-					-0-
05	77 R	77	-0-	-0-	-0-	23	1	54	2	N	-0-					-0-
06	119 R	119	-0-	-0-	-0-	27	1	92	2	N	-0-					-0-
07	81 R	81	-0-	-0-	-0-	23	1	58	2	N	-0-					-0-
08	67 R	67	-0-	-0-	-0-	22	1	45	2	N	-0-					-0-
09	70 R	70	-0-	-0-	-0-	28	1	42	2	N	-0-					-0-
10	62 #	49	-0-	-13	-0-	23	1	26	2	N	-0-					-0-
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		781	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
 PATTERSON, E.W. WELL #: 2C RRCID -> 156624 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3800 - 3810

01	186 #	81	-0-	-105	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	140 #	17	-0-	-123	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	124 #	43	-0-	-81	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	120 #	40	-0-	-80	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
07	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
08	124 #	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
09	120 #	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					-0-
10	289 R	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
11	238 R	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
12	124 #	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,337	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

MCMURREY, M. H. WELL #: 920 RRCID -> 170975 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4054 - 4084

01	372 #	313	-0-	-59	-0-	313	2			N	-0-					42
02	336 #	213	-0-	-123	-0-	213	2			N	-0-					42
03	403 R	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					42
04	550 R	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					42
05	496 R	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					42
06	599 R	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					42
07	576 R	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					42
08	704 R	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					42
09	647 R	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					42
10	593 R	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					42
11	550 R	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					42
*12	610 R	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					42
TOTAL GAS PROD:		6,254	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

P.K. DAM (CONGL. 3820) //CONT.// 68136 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
 MCMURREY, M. H. C WELL #: 50C RRCID -> 175702 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4149 - 4162

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		584 R	584	-0-	-0-	-0-	584 2			N	-0-					66
02		196 #	3	-0-	-193	-0-	3 2			N	-0-					66
03		1532 R	1532	-0-	-0-	-0-	1532 2			N	-0-					66
04		1141 R	1141	-0-	-0-	-0-	1141 2			N	-0-					66
05		958 R	958	-0-	-0-	-0-	958 2			N	-0-					66
06		915 R	915	-0-	-0-	-0-	915 2			N	-0-					66
07		984 R	984	-0-	-0-	-0-	984 2			N	-0-					66
08		994 R	994	-0-	-0-	-0-	994 2			N	-0-					66
09		923 R	923	-0-	-0-	-0-	923 2			N	-0-					66
10		896 R	896	-0-	-0-	-0-	896 2			N	-0-					66
11		739 R	739	-0-	-0-	-0-	739 2			N	-0-					66
*12		893 R	893	-0-	-0-	-0-	893 2			N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 10,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, M. H. C WELL #: 32 RRCID -> 178143 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3767 - 3774

01		9 #	7	-0-	-2	-0-	7 2			N	-0-					32
02		9 #	8	-0-	-1	-0-	8 2			N	-0-					32
03		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 2			N	-0-					32
04		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 2			N	-0-					32
05		8 R	8	-0-	-0-	-0-	8 2			N	-0-					32
06		10 #	8	-0-	-2	-0-	8 2			N	-0-					32
07		10 #	9	-0-	-1	-0-	9 2			N	-0-					32
08		10 #	9	-0-	-1	-0-	9 2			N	-0-					32
09		10 #	9	-0-	-1	-0-	9 2			N	-0-					32
10		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9 2			N	-0-					32
11		9 #	8	-0-	-1	-0-	8 2			N	-0-					32
12		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9 2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, M. H. C WELL #: 100C RRCID -> 183177 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4060 - 4072

01		403 #	246	-0-	-157	-0-	246 2			N	-0-					35
02		392 #	4	-0-	-388	-0-	4 2			N	-0-					35
03		444 R	444	-0-	-0-	-0-	444 2			N	-0-					35
04		540 R	540	-0-	-0-	-0-	540 2			N	-0-					35
05		448 R	448	-0-	-0-	-0-	448 2			N	-0-					35
06		420 #	368	-0-	-52	-0-	368 2			N	-0-					35
07		471 R	471	-0-	-0-	-0-	471 2			N	-0-					35
08		473 R	473	-0-	-0-	-0-	473 2			N	-0-					35
09		473 R	473	-0-	-0-	-0-	473 2			N	-0-					35
10		493 R	493	-0-	-0-	-0-	493 2			N	-0-					35
11		420 #	294	-0-	-126	-0-	294 2			N	-0-					35
12		434 #	419	-0-	-15	-0-	419 2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 4,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

P.K. DAM (CONGL. 3820) //CONT.// 68136 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
 CLAYPOOL-BOWEN WELL #: 1 RRCID -> 195461 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4051 - 4075

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	155 #	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					19
02	168 #	3	-0-	-165	-0-	3	2			N	-0-					19
03	285 R	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					19
04	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					19
05	186 #	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					19
06	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					19
07	186 #	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					19
08	186 #	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					19
09	180 #	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-					19
10	186 #	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					19
11	180 #	148	-0-	-32	-0-	148	2			N	-0-					19
12	186 #	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 1,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITCOCK, INC. 665870
 MURPHY, FRANCES B. WELL #: RRCID -> 114230 COMPL. DATE 01/02/1978 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3819 - 3834

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/10/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

P.K. LAKE (CONGL.) 68140 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
 BBB & C WELL #: 1 RRCID -> 208023 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3980 - 4216

01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	339	2	4	9	N	-0-	4	4	8		-0-
04	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
05	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
*12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GANNETT OPERATING LLC 293813
 CAUDILL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 111956 COMPL. DATE 07/18/1983 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 4030 - 4070

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

P.K. LAKE (CONGL.)		//CONT.//		68140 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO						
GANNETT OPERATING LLC		//CONT.//		293813												
CAUDILL HEIRS		WELL #:		3	RRCID -> 252165		COMPL. DATE 06/12/2009			TOTAL	DEPTH	4245	PERF. 4010	-	4090	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
02	952 N	709	-0-	-243	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
03	961 N	785	-0-	-176	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
04	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
05	775 N	760	-0-	-15	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
06	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-
07	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
08	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
09	1020 N	858	-0-	-162	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
10	961 N	878	-0-	-83	-0-	878	2			Y	-0-					-0-
11	870 N	779	-0-	-91	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
12	899 N	478	-0-	-421	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		9,723				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

P. K. PARK (CONGL.) CHOLLA PETROLEUM, INC. COSTELLO				3950	68143 500 150683	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
				WELL #:	1	RRCID -> 202691	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4318	PERF. 4038	- 4194
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2	N	-0-		-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2	N	-0-		-0-
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2	N	-0-		-0-
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2	N	-0-		-0-
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2	N	-0-		-0-
06	630	N	524	-0-	-106	-0-	524	2	N	-0-		-0-
07	651	N	443	-0-	-208	-0-	443	2	N	-0-		-0-
08	651	N	375	-0-	-276	-0-	375	2	N	-0-		-0-
09	510	N	495	-0-	-15	-0-	495	2	N	-0-		-0-
10	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	2	N	-0-		-0-
11	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	2	N	-0-		-0-
12	527	N	379	-0-	-148	-0-	379	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				6,712		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

SNODDY STUART				WELL #:	2	RRCID ->	203405	COMPL.	DATE	07/26/2004	TOTAL	DEPTH	4224	PERF.	3963	-	3968	
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	795	2	13	9	N	12					68	
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					68	
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					68	
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	728	2	1	9	N	1					69	
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					69	
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					69	
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					69	
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					69	
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					69	
10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					69	
11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					69	
*12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	425	2	1	9	N	1					70	
TOTAL GAS PROD:				7,907	TOTAL CONDENSATE PROD:						14							

P & R		68227 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
VAN OPERATING, LTD.		881442									
DOSS, FRANK		WELL #: 1		RRCID -> 147658		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4398	
										PERF. 4280 - 4296	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PALM (CADD0)		68607 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD			
PETEX		659782									
ROBERTS, WADE "47"		WELL #: 2		RRCID -> 203462		COMPL. DATE 07/06/2004		TOTAL DEPTH 4225		PERF. 3540 - 3548	
01	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2	N	-0-	-0-
02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2	N	-0-	-0-
03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2	N	-0-	-0-
04	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2	N	-0-	-0-
05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2	N	-0-	-0-
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2	N	-0-	-0-
07	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2	N	-0-	-0-
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2	N	-0-	-0-
09	1410	N	1390	-0-	-20	-0-	1390	2	N	-0-	-0-
10	1457	N	1262	-0-	-195	-0-	1262	2	N	-0-	-0-
11	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2	N	-0-	-0-
*12	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		17,728		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROBERTS, WADE "47"		WELL #: 3		RRCID -> 206867		COMPL. DATE 12/21/2004		TOTAL DEPTH 4205		PERF. 3536 - 3546	
01	899	N	493	-0-	-406	-0-	273	2	220	9	81
02	616	N	576	-0-	-40	-0-	344	2	232	9	144
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	352	2	263	9	244
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	273	2	248	9	173
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	501	2	249	9	122
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	436	2	215	9	176
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	417	2	227	9	95
08	744	N	621	-0-	-123	-0-	424	2	197	9	127
09	660	N	563	-0-	-97	-0-	378	2	185	9	151
10	651	N	514	-0-	-137	-0-	372	2	142	9	144
11	600	N	537	-0-	-63	-0-	364	2	173	9	160
12	589	N	496	-0-	-93	-0-	316	2	180	9	182
TOTAL GAS PROD:		6,981		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,299					

PALM (CADD0) //CONT.// 68607 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
 PETEX //CONT.// 659782
 ROBERTS, WADE "47" WELL #: 1 RRCID -> 212585 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 3810 - 3820

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALM (MISS.) 68607 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 STASNEY WELL SERVICE, LLC 816067
 PALM, F. N. WELL #: 2 RRCID -> 198046 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 4213 PERF. 3511 - 4157

01	2015 #	1641	-0-	-374	-0-	1641	3	N	-0-	-0-
02	1932 N	666	-0-	-1266	-0-	666	3	N	-0-	-0-
03	1891 N	1382	-0-	-509	-0-	1382	3	N	-0-	-0-
04	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3	N	-0-	-0-
05	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3	N	-0-	-0-
06	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3	N	-0-	-0-
07	2139 N	1496	-0-	-643	-0-	1496	3	N	-0-	-0-
08	2015 N	1743	-0-	-272	-0-	1743	3	N	-0-	-0-
09	1740 N	1514	-0-	-226	-0-	1514	3	N	-0-	-0-
10	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3	N	-0-	-0-
11	1680 N	1499	-0-	-181	-0-	1499	3	N	-0-	-0-
12	1550 N	1463	-0-	-87	-0-	1463	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 18,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO (MARBLE FALLS CONGL.) 68693 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
 WHARTON WELL #: 1 RRCID -> 170670 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 4385 PERF. 4128 - 4360

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO (MARBLE FALLS CONGL.)//CONT.//													CNTY: PALO PINTO	
TARPON OIL & GAS CO.														
BOA														
WELL #: 1 RRCID -> 269391 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 4812 PERF. 4410 - 4420														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 3							176	
02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 3							176	
03	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191 3							176	
04	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752 3							176	
05	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 3							176	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								176	
07	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873 3							176	
08	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 3							176	
09	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 3							176	
10	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304 3							176	
*11	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 3							176	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-								176	
TOTAL GAS PROD: 13,002													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

PALO PINTO (STRAWN)													CNTY: PALO PINTO	
PEBA OIL & GAS, INC.														
HOLUB, HENRY														
WELL #: 11 RRCID -> 266750 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2778 - 2819														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

PALO PINTO, SW (STRAWN)													CNTY: PALO PINTO	
HANKS, CHRISTOPHER GLENN														
TURNER														
WELL #: 3 RRCID -> 073827 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A														
01	155 N	84	-0-	-71	-0-	84 2							-0-	
02	112 N	93	-0-	-19	-0-	93 2							-0-	
03	124 N	84	-0-	-40	-0-	84 2							-0-	
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	83 2							-0-	
05	93 N	67	-0-	-26	-0-	67 2							-0-	
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2							-0-	
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2							-0-	
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2							-0-	
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2							-0-	
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2							-0-	
11	150 N	119	-0-	-31	-0-	119 2							-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
TOTAL GAS PROD: 1,162													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

PALO PINTO, SW (STRAWN) //CONT.// 68700 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 PEBA OIL & GAS, INC. 648640
 HEATH ELIZABETH WELL #: 2 RRCID -> 067488 COMPL. DATE 05/27/1976 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEATH, ELIZABETH WELL #: 4 RRCID -> 073095 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 ATTIS OPERATING INC. 036637
 LANDAR WELL #: 7 RRCID -> 124632 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3952 - 3958

01	173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
02	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03	173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	210 #	169	-0-	-41	-0-	169	3			N	-0-					-0-
05	273 R	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
06	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
07	278 R	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
08	273 R	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
09	210 #	139	-0-	-71	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	217 #	132	-0-	-85	-0-	132	3			N	-0-					-0-
11	210 #	118	-0-	-92	-0-	118	3			N	-0-					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: 2,191																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//		68707 001	ASSOCIATED		49B	CNTY: PALO PINTO			
BACON ENERGY				042398							
LANE				WELL #: 103	RRCID -> 190181	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3990 PERF.	3092 -	3124
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		433 R	433	-0-	-0-	430 2	3 9	N	3		449
02		237 R	237	-0-	-0-	228 2	9 9	N	8		457
03		410 R	410	-0-	-0-	407 2	3 9	N	3		460
04		270 #	-0-	-0-	-270			N	4		464
05		279 #	268	-0-	-11	265 2	3 9	N	3		467
06		270 #	101	-0-	-169	90 2	11 9	N	10	362 1	115
07		279 #	224	-0-	-55	207 2	17 9	N	15		130
08		279 #	253	-0-	-26	202 2	51 9	N	46	174 1	2
09		270 #	191	-0-	-79	138 2	53 9	N	48		50
10		279 #	186	-0-	-93	158 2	28 9	N	25		75
11		210 #	NO RPT	-0-	-210			N	NO RPT		75
12		248 #	NO RPT	-0-	-248			N	NO RPT		75
TOTAL GAS PROD:		2,303		TOTAL CONDENSATE PROD:		165					

BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563							
STUART, J. N. "A"				WELL #: 25	RRCID -> 261288	COMPL. DATE 10/19/2008	TOTAL DEPTH	4350 PERF.	3424 -	3435	
01		155 #	70	-0-	-85	70 2		N	-0-		-0-
02		140 #	85	-0-	-55	85 2		N	-0-		-0-
03		155 #	80	-0-	-75	80 2		N	-0-		-0-
04		168 R	168	-0-	-0-	168 2		N	-0-		-0-
05		93 #	75	-0-	-18	75 2		N	-0-		-0-
06		168 R	168	-0-	-0-	168 2		N	-0-		-0-
07		172 R	172	-0-	-0-	172 2		N	-0-		-0-
08		155 #	147	-0-	-8	147 2		N	-0-		-0-
09		152 R	152	-0-	-0-	152 2		N	-0-		-0-
10		155 #	149	-0-	-6	149 2		N	-0-		-0-
11		150 #	62	-0-	-88	62 2		N	-0-		-0-
12		155 #	60	-0-	-95	60 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,388		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

J. N. STUART				7433							
				WELL #: 7433	RRCID -> 275278	COMPL. DATE 04/01/2014	TOTAL DEPTH	4275 PERF.	4022 -	4052	
01		2294	2239	-0-	-55	2829	2239 2	N	-0-		-0-
02		2072	1929	-0-	-143	2686	1929 2	N	-0-		-0-
03		2294	2291	-0-	-3	2683	2291 2	N	-0-		-0-
04		2220	2356	-0-	136	2819	2356 2	N	-0-		-0-
05		2294	2292	-0-	-2	2817	2292 2	N	-0-		-0-
06		2220	1906	-0-	-314	2503	1906 2	N	-0-		-0-
07		2294	1719	-0-	-575	1928	1719 2	N	-0-		-0-
08		2294	1643	-0-	-651	1277	1643 2	N	-0-		-0-
09		2220	1565	-0-	-655	622	1565 2	N	-0-		-0-
10		2294	1544	-0-	-750	-0-	1544 2	N	-0-		-0-
11		1920 #	1654	-0-	-266	-0-	1654 2	N	-0-		-0-
12		1705 #	1460	-0-	-245	-0-	1460 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		22,598		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//		68707 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
SHEPARD		WELL #:		1	RRCID -> 275783		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 1588 - 1594	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		93 #	46	-0-	-47	-0-	46 2		N	-0-		22
02		56 #	38	-0-	-18	-0-	38 2		N	-0-		22
03		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-		22
04		60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		22
05		62 #	42	-0-	-20	-0-	42 2		N	-0-		22
06		60 #	29	-0-	-31	-0-	29 2		N	-0-		22
07		62 #	33	-0-	-29	-0-	33 2		N	-0-		22
08		62 #	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-		22
09		46 R	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-		22
10		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-		22
11		60 #	39	-0-	-21	-0-	39 2		N	-0-		22
12		62 #	40	-0-	-22	-0-	40 2		N	-0-		22
TOTAL GAS PROD:			464	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC		147849										
CREWS		WELL #:		1	RRCID -> 255436		COMPL. DATE 03/28/2011		TOTAL DEPTH 5005		PERF. 3334 - 3344	
01		806 #	490	-0-	-316	-0-	490 2		N	-0-		-0-
02		700 #	604	-0-	-96	-0-	604 2		N	-0-		-0-
03		695 R	695	-0-	-0-	-0-	695 2		N	-0-		-0-
04		643 R	643	-0-	-0-	-0-	643 2		N	-0-		-0-
05		687 R	687	-0-	-0-	-0-	687 2		N	-0-		-0-
06		698 R	698	-0-	-0-	-0-	698 2		N	-0-		-0-
07		682 #	597	-0-	-85	-0-	597 2		N	-0-		-0-
08		682 #	667	-0-	-15	-0-	667 2		N	-0-		-0-
09		690 #	625	-0-	-65	-0-	625 2		N	-0-		-0-
10		713 #	628	-0-	-85	-0-	628 2		N	-0-		-0-
11		690 #	626	-0-	-64	-0-	626 2		N	-0-		-0-
12		682 #	674	-0-	-8	-0-	674 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			7,634	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DUNLAP-CHESNUT		WELL #:		2A	RRCID -> 264812		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 2783		PERF. 2034 - 2260	
01		248 #	205	-0-	-43	-0-	205 2		N	-0-		-0-
02		196 #	165	-0-	-31	-0-	165 2		N	-0-		-0-
03		248 #	162	-0-	-86	-0-	162 2		N	-0-		-0-
04		240 #	164	-0-	-76	-0-	164 2		N	-0-		-0-
05		265 R	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-		-0-
06		210 #	179	-0-	-31	-0-	179 2		N	-0-		-0-
07		186 #	126	-0-	-60	-0-	126 2		N	-0-		-0-
08		279 #	145	-0-	-134	-0-	145 2		N	-0-		-0-
09		270 #	81	-0-	-189	-0-	81 2		N	-0-		-0-
10		279 #	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		-0-
11		180 #	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		-0-
12		155 #	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,492	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//		68707 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO							
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC		//CONT.//		147849												
CREWS		WELL #:		1A	RRCID -> 264863		COMPL. DATE 01/12/2012		TOTAL DEPTH		1358	PERF. 1044 - 1110				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, LEE INVESTMENTS INC.				185990									
GREEN, W. H. UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	150770	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4680	PERF. 3832 -	3880
01	10 #	7	-0-	-3	-0-	7	2		N	-0-			5
02	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			5
03	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			5
04	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			5
05	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			5
06	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			5
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			5
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			5
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			5
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			5
11	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			5
*12	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 147

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN, W. H.				WELL #:	RRCID -> 151878	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4649	PERF. 4242 - 4249
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		138
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		138
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		138
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		138
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		138
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		138
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		138
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		138
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		138
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		138
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		138
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		138
PLUGGED AND ABANDONED				07/20/2015						

PLUGGED AND ABANDONED 07/20/2015

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//		68707 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO				
DALLAS PRODUCTION, INC.				197690							
SET RANCH		WELL #:		9	RRCID -> 107735	COMPL. DATE 11/08/1977	TOTAL DEPTH 4388	PERF. 3849	-	3860	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	255 R	255	-0-	-0-	-0-	255 3		N	-0-	74	
02	245 R	245	-0-	-0-	-0-	245 3		N	-0-	74	
03	270 R	270	-0-	-0-	-0-	270 3		N	-0-	74	
04	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229 3		N	-0-	74	
05	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-	74	
06	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220 3		N	-0-	74	
07	291 R	291	-0-	-0-	-0-	291 3		N	-0-	74	
08	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262 3		N	-0-	74	
09	307 R	307	-0-	-0-	-0-	307 3		N	-0-	74	
10	260 R	260	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-	74	
11	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254 3		N	-0-	74	
*12	261 R	261	-0-	-0-	-0-	261 3		N	-0-	74	
TOTAL GAS PROD:		3,103		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

G & F OIL, INC.		292000									
WELLS		WELL #:		1E	RRCID -> 141894	COMPL. DATE 11/20/1986	TOTAL DEPTH 4404	PERF. 3778	-	3782	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GANNETT OPERATING LLC		293813									
CARTER BEND		WELL #:		8	RRCID -> 269373	COMPL. DATE 10/29/2012	TOTAL DEPTH 2650	PERF. 1767	-	1770	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 HAMPTON, JOHN T. & JAMES BAILEY 353200
 HAMPTON, ANGELA WELL #: 1 RRCID -> 130759 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 4447 PERF. 2546 - 2552

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KIMBERLIN ENERGY GROUP 462705
 KIMBERLIN WELL #: 5 RRCID -> 122785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3928 - 3932

01	62 #	13	-0-	-49	-0-	4	1	9	2	Y	-0-					4
02	56 #	6	-0-	-50	-0-	4	1	2	2	Y	-0-					4
03	62 #	8	-0-	-54	-0-	4	1	4	2	Y	-0-					4
04	30 #	6	-0-	-24	-0-	4	1	2	2	Y	-0-					4
05	31 #	5	-0-	-26	-0-	4	1	1	2	Y	-0-					4
06	13 #	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					4
07	8 #	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					4
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
TOTAL GAS PROD:		38				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KORNIE-TILLMAN COMPANY 475741
 ASHBY 1 AL WELL #: 1 RRCID -> 168997 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 4050 - 4053

01	14B2 EXT	43	-0-	43	153	43	2			N	-0-					60
02	181 R	28	-0-	-153	-0-	28	2			N	-0-					60
03	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					60
04	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					60
05	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					60
06	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					60
07	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					60
08	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					60
09	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					60
10	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					60
11	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					60
12	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					60
TOTAL GAS PROD:		387				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PALO PINTO COUNTY REGULAR														CNTY: PALO PINTO	
//CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B															
LEXGAS, INC. 500222															
BRIDGES, DELBERT WELL #: 3 RRCID -> 267536 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1326 - 1332															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-				-0-
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
05	62 #	21	-0-	-41	-0-		21 2			N	-0-				-0-
06	101 R	101	-0-	-0-	-0-		101 2			N	-0-				-0-
07	102 R	102	-0-	-0-	-0-		102 2			N	-0-				-0-
08	101 R	101	-0-	-0-	-0-		101 2			N	-0-				-0-
09	101 R	101	-0-	-0-	-0-		101 2			N	-0-				-0-
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				-0-
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD:

426

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

NWG OPERATING LLC 616947															
BELDING, W. J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 148498 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3868 - 3876															
01	1121 R	1121	-0-	-0-	-0-		1121 3			N	-0-				43
02	1149 R	1149	-0-	-0-	-0-		1149 3			N	-0-				43
03	916 R	916	-0-	-0-	-0-		916 2			N	-0-				43
04	1099 R	1099	-0-	-0-	-0-		1099 2			N	-0-				43
05	1170 R	1170	-0-	-0-	-0-		1170 2			N	-0-				43
06	105 R	105	-0-	-0-	-0-		105 2			N	-0-				43
07	1128 R	1128	-0-	-0-	-0-		1128 1			N	-0-				43
08	1164 R	1164	-0-	-0-	-0-		1164 1			N	-0-				43
09	812 R	812	-0-	-0-	-0-		812 1			N	-0-				43
10	685 R	685	-0-	-0-	-0-		685 1			N	-0-				43
11	369 R	369	-0-	-0-	-0-		369 1			N	-0-				43
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				43

TOTAL GAS PROD:

9,718

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

BELDING, W. J. WELL #: 4 RRCID -> 188461 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 3942 PERF. 3582 - 3599															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 PALO PINTO BOND COMPANY, LLC 637403
 KIRK A WELL #: 2 RRCID -> 260336 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 4284 PERF. 2205 - 2215

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
 SIKES, HARRY WELL #: 2 RRCID -> 212583 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 1644 PERF. 1070 - 1080

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PITCOCK, INC. 665870
 JOHNSON A WELL #: 1 RRCID -> 158857 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 1745 PERF. 1223 - 1242

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	372 #	3	-0-	-369	-0-	3	2			N	-0-					7	
02	336 #	26	-0-	-310	-0-	26	2			N	-0-					7	
03	431 R	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					7	
04	120 #	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					7	
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					7	
06	420 #	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					7	
07	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					7	
08	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					7	
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					7	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		567				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
 COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 285145 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 1563 PERF. 1260 - 1410

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
 STUART, ELLEN G. "B" WELL #: 6 RRCID -> 171485 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1600 - 1621

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
 BALL WELL #: 3 RRCID -> 171932 COMPL. DATE 01/20/1989 TOTAL DEPTH 3877 PERF. 3172 - 3186

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TRACER OPERATING, INC. 863965
 DEAN WELL #: 2 RRCID -> 261280 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 3943 PERF. 3564 - 3574

01	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					6
02	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					6
03	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					6
04	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					6
05	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					6
06	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					6
07	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					6
08	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					6
09	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					6
10	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					6
11	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					6
12	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					6
TOTAL GAS PROD:		8				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//		68707 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO			
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925						
LEE, RICHARD		WELL #:		2	RRCID -> 282029	COMPL. DATE 04/18/2015	TOTAL DEPTH	5149	PERF. 4223 - 4229	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	11 R	11	-0-	-0-	-0-	3 1	8 3	N	-0-	-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-	-0-
03	35 R	35	-0-	-0-	-0-	11 1	24 3	N	-0-	-0-
04	16 R	16	-0-	-0-	-0-	5 1	11 3	N	-0-	-0-
05	14 #	2	-0-	-12	-0-	1 1	1 3	N	-0-	-0-
06	37 R	37	-0-	-0-	-0-	13 1	24 3	N	-0-	-0-
07	31 #	6	-0-	-25	-0-	2 1	4 3	N	-0-	-0-
08	31 #	7	-0-	-24	-0-	3 1	4 3	N	-0-	-0-
09	30 #	8	-0-	-22	-0-	3 1	5 3	N	-0-	-0-
10	31 #	6	-0-	-25	-0-	2 1	4 3	N	-0-	-0-
11	30 #	18	-0-	-12	-0-	5 1	13 3	N	-0-	-0-
*12	36 R	36	-0-	-0-	-0-	9 1	27 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		182		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WES-MOR DRILLING, INC.				908800						
BRIDGES		WELL #:		1	RRCID -> 146581	COMPL. DATE 02/06/1974	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3996 - 4004	
01	124 #	16	-0-	-108	-0-	3 1	13 2	N	-0-	2
02	84 #	6	-0-	-78	-0-	1 1	5 2	N	-0-	2
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	2
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	2
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	2
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	2
07	6 #	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-	2
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
TOTAL GAS PROD:		22		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C.				911808						
PIERCE, R. N.		WELL #:		5	RRCID -> 262216	COMPL. DATE 11/15/2011	TOTAL DEPTH	3655	PERF. 992 - 1068	
01	93 #	18	-0-	-75	-0-	18 3		N	-0-	-0-
02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-	-0-
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	-0-
05	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-	-0-
06	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-	-0-
07	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-	-0-
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-
12	31 #	6	-0-	-25	-0-	6 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		196		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 WESTRIDGE ENERGY MANAGEMENT LLC 912928
 WILLINGHAM WELL #: 2 RRCID -> 264985 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2372 - 2786

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	25	8			-0-	
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			25							

WILLINGHAM WELL #: 3 RRCID -> 264986 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2684 - 2815

01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
 HITTSON WELL #: 1 RRCID -> 130979 COMPL. DATE 06/02/1976 TOTAL DEPTH 4038 PERF. 3922 - 3932

01	136	R	136	-0-	-0-	-0-	11	1	125	2	N	-0-					160	
02	117	R	117	-0-	-0-	-0-	9	1	108	2	N	-0-					160	
03	111	R	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	2	N	-0-					160	
04	111	R	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	2	N	-0-					160	
05	118	R	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	2	N	-0-					160	
06	113	R	113	-0-	-0-	-0-	9	1	104	2	N	-0-					160	
07	118	R	118	-0-	-0-	-0-	10	1	108	2	N	-0-					160	
08	130	R	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	2	N	-0-					160	
09	125	R	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	2	N	-0-					160	
10	128	R	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	2	N	-0-					160	
11	123	R	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	2	N	-0-					160	
*12	127	R	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	2	N	-0-					160	
TOTAL GAS PROD:			1,457					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

PALO PINTO CO. REG. (GAS) 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 ANTLE OPERATING, INC. 026646
 WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197257 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 3916 PERF. 3732 - 3737

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481 2		N	-0-			-0-
02	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 2		N	-0-			-0-
03	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455 2		N	-0-			-0-
04	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367 2		N	-0-			-0-
05	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384 2		N	-0-			-0-
06	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 2		N	-0-			-0-
07	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332 2		N	-0-			-0-
08	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 2		N	-0-			-0-
09	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 2		N	-0-			-0-
10	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277 2		N	-0-			-0-
11	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 2		N	-0-			-0-
*12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,015		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LOCKHART, P. A., JR HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 242829 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1656 - 1664

01	279 N	253	-0-	-26	-0-	253 2		N	-0-			-0-
02	252 N	198	-0-	-54	-0-	198 2		N	-0-			-0-
03	248 N	196	-0-	-52	-0-	196 2		N	-0-			-0-
04	240 N	126	-0-	-114	-0-	126 2		N	-0-			-0-
05	217 N	111	-0-	-106	-0-	111 2		N	-0-			-0-
06	180 N	144	-0-	-36	-0-	144 2		N	-0-			-0-
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-			-0-
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-			-0-
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-			-0-
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		N	-0-			-0-
11	210 N	176	-0-	-34	-0-	176 2		N	-0-			-0-
12	217 N	190	-0-	-27	-0-	190 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,141		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LOCKHART, P. A. WELL #: 4 RRCID -> 254018 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 1710 PERF. 1651 - 1657

01	310 N	271	-0-	-39	-0-	271 2		N	-0-			-0-
02	252 N	212	-0-	-40	-0-	212 2		N	-0-			-0-
03	248 N	210	-0-	-38	-0-	210 2		N	-0-			-0-
04	270 N	134	-0-	-136	-0-	134 2		N	-0-			-0-
05	248 N	118	-0-	-130	-0-	118 2		N	-0-			-0-
06	210 N	154	-0-	-56	-0-	154 2		N	-0-			-0-
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2		N	-0-			-0-
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2		N	-0-			-0-
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2		N	-0-			-0-
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-			-0-
11	210 N	188	-0-	-22	-0-	188 2		N	-0-			-0-
12	217 N	203	-0-	-14	-0-	203 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,288		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
 W. S. DOW WELL #: 1 C RRCID -> 155451 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 4793 PERF. 3834 - 3866

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			129
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			129
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			129
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			129
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			129
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			129
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			129
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			129
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			129
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			129
*11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			129
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			129
TOTAL GAS PROD:		395			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
 SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 068073 COMPL. DATE 09/06/1976 TOTAL DEPTH 4146 PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

MANLEY, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 113138 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 4833 PERF. 4660 - 4664

01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-			-0-
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-			-0-
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-			-0-
04	300 N	259	-0-	-41	-0-	259	3			N	-0-			-0-
05	279 N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-			-0-
06	300 N	237	-0-	-63	-0-	237	3			N	-0-			-0-
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-			-0-
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-			-0-
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-			-0-
10	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,859			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.//		033523											
MANLEY, J.H.		WELL #:		3	RRCID -> 121835		COMPL. DATE 05/31/1984		TOTAL DEPTH 4940		PERF. 4736 - 4746				
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-				-0-
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-				-0-
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-				-0-
04	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-				-0-
05	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-				-0-
06	180 N	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-				-0-
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-				-0-
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-				-0-
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-				-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				-0-
*11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-				-0-
*12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD:

2,615

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

CONE				WELL #:	3	RRCID -> 126663	COMPL. DATE 03/07/1988	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3664 - 3672
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

TOTAL GAS PROD:

646

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

CONE				WELL #:	2	RRCID -> 127563	COMPL. DATE 03/10/1988	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3796 -	3801
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.//		033523										
MCKEE		WELL #:		3	RRCID -> 141841		COMPL. DATE 04/23/1992		TOTAL DEPTH 4821		PERF. 4473 - 4476			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCER		WELL #:		1502	RRCID -> 163227		COMPL. DATE 04/02/1997		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2692 - 2747	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCER		WELL #:		1401	RRCID -> 165521		COMPL. DATE 10/13/1997		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2725 - 2748	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	15 N	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-		-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-		-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-		-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-		-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-		-0-
08	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-		-0-
09	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-		-0-
10	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-		-0-
*11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD:

52

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
 MERCER WELL #: 1402 RRCID -> 165523 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2685 - 2798

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			25			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CONE 10 WELL #: 1001 RRCID -> 167683 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2712 - 2740

01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-			-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-			-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-			-0-
06	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	3			N	-0-			-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
*11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			196			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CONE 10 WELL #: 1101 RRCID -> 167750 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 4478 PERF. 4082 - 4402

01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-			-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-			-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-			-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-			-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-			-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-			-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-			-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
*11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			814			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PALO PINTO CO. REG. (GAS)			//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PALO PINTO						
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP			//CONT.// 033523													
CONE			WELL #: 415		RRCID -> 167873		COMPL. DATE 01/12/1998			TOTAL DEPTH 3124		PERF. 2692 - 2744				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	93 N	45	-0-	-48	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	120 N	46	-0-	-74	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			458	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

CONE 11				WELL #:	1103B	RRCID ->	168983	COMPL. DATE	03/26/1998	TOTAL DEPTH	2875	PERF.	2373 -	2430
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-						

SANDERS				WELL #:	2-A	RRCID -> 178803	COMPL. DATE 08/10/2000	TOTAL DEPTH	4180	PERF. 3538	-	3565
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
 RAYLEE-LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 204575 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5120 - 5220

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3		N	-0-			79
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3		N	-0-			79
03	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 3		N	-0-			79
04	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3		N	-0-			79
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			79
06	540 N	163	-0-	-377	-0-	163 3		N	-0-			79
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3		N	-0-			79
09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3		N	-0-			79
10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3		N	-0-			79
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
*12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3		N	-0-			79
TOTAL GAS PROD:		3,969			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

ATHENA RESOURCES, INC. 036056
 BARRON WELL #: 1 RRCID -> 209326 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 434 - 456

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BARRON WELL #: 7 RRCID -> 214293 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 551 PERF. 412 - 420

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 ATTIS OPERATING INC. 036637
 REAGAN, MARY WELL #: 312 RRCID -> 073197 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-			-0-
02	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-			-0-
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-			-0-
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-			-0-
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		N	-0-			-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-			-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-			-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-			-0-
*09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-			-0-
*10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-			-0-
*11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,034			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

M.E.C. WELL #: 1 RRCID -> 141039 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 2240 - 2254

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 156022 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 4246 PERF. 2579 - 2592

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 ATTIS OPERATING INC. //CONT.// 036637
 PEARSON WELL #: 1 RRCID -> 157298 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 4302 PERF. 2597 - 2836

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JORDAN, TOM A WELL #: 1A RRCID -> 162449 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 2536 - 2546

01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
02	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
*09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			-0-
*10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-
*11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: 891														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEATES, WANDA TRUSTEE WELL #: 1A RRCID -> 163011 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 2556 - 2562

01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
02	16	R	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
*09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
*10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
*11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: 130														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 ATTIS OPERATING INC. //CONT.// 036637
 REAGAN, M. L. WELL #: 2011 RRCID -> 165196 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2410 - 2482

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
02	17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
*09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
*10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
*11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		133			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

M. P. D. S. CORP. WELL #: 3013 RRCID -> 165206 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3620 - 3625

01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
02	273	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-			-0-
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-			-0-
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-			-0-
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-			-0-
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			-0-
*09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-
*10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			-0-
*11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,208			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JORDAN, TOM A WELL #: 3A RRCID -> 165978 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2591 - 2605

01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-
02	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			-0-
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
*09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-
*10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-
*11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		563			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 ATTIS OPERATING INC. //CONT.// 036637
 MPDS CORP. WELL #: 4013 RRCID -> 166233 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3692 - 3700

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-
02	140	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		465			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PEARSON "H" WELL #: 1 RRCID -> 195845 COMPL. DATE 02/00/2003 TOTAL DEPTH 4259 PERF. 3970 - 3976

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3		N	-0-			-0-
02	436 R	436	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-			-0-
03	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3	179 9	N	163	1		-0-
04	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3		N	-0-			-0-
05	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3		N	-0-			-0-
06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-			-0-
07	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3		N	-0-			-0-
08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3		N	-0-			-0-
*09	668 N	668	-0-	-0-	-0-	481	3	187 9	N	170	1		-0-
*10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3		N	-0-			-0-
*11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,599			TOTAL CONDENSATE PROD:				333				

WARD, HARRY WELL #: 1H RRCID -> 238745 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 3178 - 3244

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			-0-
02	295 R	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-			-0-
03	325 R	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-			-0-
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-			-0-
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,101			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 BACON ENERGY 042398
 BRACKEEN, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 044016 COMPL. DATE 04/01/1967 TOTAL DEPTH 4330 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRACKEEN, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 060104 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 891 - 1308

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BARRON PETROLEUM LLC 053302
 CONWAY, J. W. WELL #: 15 RRCID -> 203465 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 1242 PERF. 1158 - 1166

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
 CLAYTON WELL #: 3 RRCID -> 067382 COMPL. DATE 07/19/1976 TOTAL DEPTH 4727 PERF. 3174 - 0

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	279 N	212	-0-	-67	-0-	212	2			N	-0-					-0-
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
04	210 N	103	-0-	-107	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					-0-
06	270 N	235	-0-	-35	-0-	235	2			N	-0-					-0-
07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
10	341 N	237	-0-	-104	-0-	237	2			N	-0-					-0-
11	270 N	248	-0-	-22	-0-	248	2			N	-0-					-0-
12	310 N	256	-0-	-54	-0-	256	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,998				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BIG STAR EXPLORATION 070442
 ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 057812 COMPL. DATE 04/15/1973 TOTAL DEPTH 3665 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ROGERS WELL #: 13 RRCID -> 145991 COMPL. DATE 06/23/1993 TOTAL DEPTH 982 PERF. 868 - 982

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
 CALVIN-HART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056384 COMPL. DATE 07/10/1973 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3		N	-0-					84
02	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1978	3	22 9	N	20					104
03	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3		N	-0-					104
04	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2229	3	11 9	N	10					114
05	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2375	3	11 9	N	10					124
06	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3		N	-0-					124
07	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2400	3	11 9	N	10					134
08	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3		N	-0-					134
09	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3		N	-0-					134
10	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3		N	-0-					134
*11	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3		N	-0-	126 1				8
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 25,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

SNOWDEN-HART UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 057178 COMPL. DATE 09/26/1986 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 1668 - 1676

01	14B2 EXT	21	-0-	21	21	21	2		Y	-0-					-0-
02	14B DENY	30	-0-	30	51	30	3		Y	-0-					-0-
03	14B DENY	3	-0-	3	54	3	3		Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	176	-0-	176	230	176	3		Y	-0-					-0-
05	307	77	-0-	-230	-0-	77	3		Y	-0-					-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		Y	-0-					-0-
07	155 N	5	-0-	-150	-0-	5	3		Y	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-					-0-
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		Y	-0-					-0-
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		Y	-0-					-0-
*11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		Y	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALLAGHER-REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 057527 COMPL. DATE 11/15/1976 TOTAL DEPTH 4522 PERF. N/A

01	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3		N	-0-					21
02	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3		N	-0-					21
03	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3		N	-0-					21
04	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3		N	-0-					21
05	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3		N	-0-					21
06	1230 N	1173	-0-	-57	-0-	1173	3		N	-0-					21
07	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3		N	-0-					21
08	1426 N	1391	-0-	-35	-0-	1391	3		N	-0-					21
09	1170 N	1066	-0-	-104	-0-	1066	3		N	-0-					21
10	1426 N	919	-0-	-507	-0-	919	3		N	-0-					21
11	1350 N	1214	-0-	-136	-0-	1214	3		N	-0-					21
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 13,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
 STUART, J. N. "A" WELL #: 21 RRCID -> 187449 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3483 - 3487

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	186 N	71	-0-	-115	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	140 N	85	-0-	-55	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
09	180 N	151	-0-	-29	-0-	151	2			N	-0-					-0-
10	186 N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					-0-
11	150 N	62	-0-	-88	-0-	62	2			N	-0-					-0-
12	155 N	59	-0-	-96	-0-	59	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,391				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

BRIERTON & BRIERTON 092591
 BRIERTON WELL #: 1 RRCID -> 066134 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 4163 PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

BRIERTON G. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 067887 COMPL. DATE 05/28/1976 TOTAL DEPTH 3776 PERF. 3440 - 3444

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675
 MCCOY WELL #: 2 RRCID -> 093404 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2550 - 2555

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CHANZE OIL CO., INC. 144419
 SITTON L.T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 068578 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 4984 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	85 7		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SITTON, ANGIE WELL #: 1 RRCID -> 210835 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 5472 PERF. 5394 - 5438

01	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3		N	-0-			138
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			138
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			138
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3		N	-0-			138
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			138
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			138
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			138
08	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3		N	-0-			138
09	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	3		N	-0-			138
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			138
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-	106 7		32
*12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	149	3	26 9	N	24			56
TOTAL GAS PROD:		1,256				TOTAL CONDENSATE PROD:		24					

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC				147849								
BETTIE PETTY ESTATE		WELL #:		3	RRCID -> 190167		COMPL. DATE 01/01/2002		TOTAL DEPTH		3358 PERF. 2965 - 2980	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	248 N	129	-0-	-119	-0-	129	2		N	-0-		-0-
02	196 N	142	-0-	-54	-0-	142	2		N	-0-		-0-
03	248 N	152	-0-	-96	-0-	152	2		N	-0-		-0-
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-		-0-
05	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2		N	-0-		-0-
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-		-0-
07	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2		N	-0-		-0-
08	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2		N	-0-		-0-
09	180 N	140	-0-	-40	-0-	140	2		N	-0-		-0-
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2		N	-0-		-0-
11	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	2		N	-0-		-0-
12	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,748		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BETTIE PETTY		WELL #:		1D	RRCID -> 245654		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH		4778 PERF. 4164 - 4167	
01	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1310	2	1 9	N	1		20
02	1176 N	1174	-0-	-2	-0-	1173	2	1 9	N	1		21
03	1488 N	1366	-0-	-122	-0-	1365	2	1 9	N	1		22
04	1260 N	979	-0-	-281	-0-	978	2	1 9	N	1		23
05	1302 N	332	-0-	-970	-0-	331	2	1 9	N	1		24
06	1320 N	337	-0-	-983	-0-	336	2	1 9	N	1		25
07	1023 N	640	-0-	-383	-0-	639	2	1 9	N	1		26
08	610 N	610	-0-	-0-	-0-	609	2	1 9	N	1		27
09	330 N	182	-0-	-148	-0-	181	2	1 9	N	1		28
10	651 N	557	-0-	-94	-0-	556	2	1 9	N	1		29
11	600 N	566	-0-	-34	-0-	565	2	1 9	N	1		30
*12	619 N	619	-0-	-0-	-0-	618	2	1 9	N	1		31
TOTAL GAS PROD:		8,673		TOTAL CONDENSATE PROD:		12						

BETTIE PETTY		WELL #:		2D	RRCID -> 245656		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH		4775 PERF. 4004 - 4008	
01	14B2 EXT	753	-0-	753	753	753	2		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	493	-0-	493	1246	493	2		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	489	-0-	489	1735	489	2		N	-0-		-0-
04	2160	425	-0-	-1735	-0-	425	2		N	-0-		-0-
05	558 N	437	-0-	-121	-0-	437	2		N	-0-		-0-
06	480 N	404	-0-	-76	-0-	404	2		N	-0-		-0-
07	434 N	378	-0-	-56	-0-	378	2		N	-0-		-0-
08	434 N	361	-0-	-73	-0-	361	2		N	-0-		-0-
09	390 N	352	-0-	-38	-0-	352	2		N	-0-		-0-
10	372 N	337	-0-	-35	-0-	337	2		N	-0-		-0-
11	360 N	327	-0-	-33	-0-	327	2		N	-0-		-0-
12	372 N	367	-0-	-5	-0-	367	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,123		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC //CONT.// 147849
 BETTIE PETTY WELL #: 8 RRCID -> 269361 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4038 - 4044

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2077 #	992	-0-	-1085	-0-	992 2	N	-0-			-0-
02	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688 2	N	-0-			-0-
03	1705 N	1514	-0-	-191	-0-	1514 2	N	-0-			-0-
04	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 2	N	-0-			-0-
05	1860 N	1105	-0-	-755	-0-	1105 2	N	-0-			-0-
06	1470 N	1085	-0-	-385	-0-	1085 2	N	-0-			-0-
07	1271 N	906	-0-	-365	-0-	906 2	N	-0-			-0-
08	1116 N	906	-0-	-210	-0-	906 2	N	-0-			-0-
09	1080 N	895	-0-	-185	-0-	895 2	N	-0-			-0-
10	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2	N	-0-			-0-
11	870 N	677	-0-	-193	-0-	677 2	N	-0-			-0-
12	930 N	882	-0-	-48	-0-	882 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,793			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
 F & R HALSELL WELL #: 3 RRCID -> 057344 COMPL. DATE 11/20/1973 TOTAL DEPTH 4585 PERF. N/A

01	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143 2	N	-0-			-0-
02	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 2	N	-0-			-0-
03	527 N	357	-0-	-170	-0-	353 2	N	4	4	8	-0-
04	990 N	564	-0-	-426	-0-	564 2	N	-0-			-0-
05	837 N	760	-0-	-77	-0-	760 2	N	-0-			-0-
06	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2	N	-0-			-0-
07	589 N	574	-0-	-15	-0-	574 2	N	-0-			-0-
08	775 N	355	-0-	-420	-0-	355 2	N	-0-			-0-
09	510 N	357	-0-	-153	-0-	357 2	N	-0-			-0-
10	589 N	189	-0-	-400	-0-	189 2	N	-0-			-0-
11	330 N	236	-0-	-94	-0-	236 2	N	-0-			-0-
12	372 N	299	-0-	-73	-0-	299 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,107			TOTAL CONDENSATE PROD:		4				

CORDA CORPORATION 177997
 HAMILTON WELL #: 2 RRCID -> 195980 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 3257 - 3291

01	155 N	114	-0-	-41	-0-	114 3	N	-0-			-0-
02	112 N	110	-0-	-2	-0-	110 3	N	-0-			-0-
03	124 N	122	-0-	-2	-0-	122 3	N	-0-			-0-
04	120 N	111	-0-	-9	-0-	111 3	N	-0-			-0-
05	124 N	113	-0-	-11	-0-	113 3	N	-0-			-0-
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-			-0-
07	124 N	113	-0-	-11	-0-	113 3	N	-0-			-0-
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3	N	-0-			-0-
09	72 N	69	-0-	-3	-0-	69 3	N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/19/2018 - P/A 09/19/18											
TOTAL GAS PROD:		1,013			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 CORDA CORPORATION //CONT.// 177997
 HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196483 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3264 - 3378

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	3		N	-0-			-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
04	60 N	29	-0-	-31	-0-	29	3		N	-0-			-0-
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
09	40 N	11	-0-	-29	-0-	11	3		N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2018 - P/A 09/21/2018

TOTAL GAS PROD: 355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, LEE INVESTMENTS INC. 185990
 JAGGERS, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 151886 COMPL. DATE 12/00/1964 TOTAL DEPTH 4614 PERF. N/A

01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			-0-
02	196 N	191	-0-	-5	-0-	191	2		N	-0-			-0-
03	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	2		N	-0-			-0-
04	210 N	198	-0-	-12	-0-	198	2		N	-0-			-0-
05	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	2		N	-0-			-0-
06	210 N	193	-0-	-17	-0-	193	2		N	-0-			-0-
07	217 N	159	-0-	-58	-0-	159	2		N	-0-			-0-
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-			-0-
09	180 N	128	-0-	-52	-0-	128	2		N	-0-			-0-
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			-0-
11	210 N	170	-0-	-40	-0-	170	2		N	-0-			-0-
*12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
 SANDY WELL #: 2 RRCID -> 064876 COMPL. DATE 12/20/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
 LEE, W.D. WELL #: 1 RRCID -> 093810 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 2704 - 2714

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HARRIS, LAVERNE WELL #: 1 RRCID -> 115910 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 2047 - 2085

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAND VALLEY "B" WELL #: 3 RRCID -> 242071 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4250 - 4584

01	651 N	556	-0-	-95	-0-	144	1	412	3	N	-0-					3
02	924 N	126	-0-	-798	-0-	126	1			N	-0-					3
03	744 N	583	-0-	-161	-0-	146	1	437	3	N	-0-					3
04	540 N	528	-0-	-12	-0-	120	1	408	3	N	-0-					3
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	59	1	199	3	N	-0-					3
06	570 N	476	-0-	-94	-0-	104	1	372	3	N	-0-					3
07	558 N	484	-0-	-74	-0-	105	1	379	3	N	-0-					3
08	550 N	550	-0-	-0-	-0-	93	1	457	3	N	-0-					3
09	480 N	427	-0-	-53	-0-	76	1	351	3	N	-0-					3
10	496 N	423	-0-	-73	-0-	80	1	343	3	N	-0-					3
11	540 N	405	-0-	-135	-0-	76	1	329	3	N	-0-					3
*12	588 N	588	-0-	-0-	-0-	120	1	468	3	N	-0-					3
TOTAL GAS PROD:		5,404				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.//		197690												
HINKSON, WILLIAM		WELL #:		7	RRCID -> 259709		COMPL. DATE 01/21/2013		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3018 - 3148					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINKSON, WILLIAM				WELL #:	9	RRCID -> 274198	COMPL. DATE 04/01/2014	TOTAL DEPTH	1950	PERF. 1648 - 1658
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005									
MERCER				WELL #:	2	RRCID -> 075251	COMPL. DATE 10/17/1977	TOTAL DEPTH	4480	PERF.	N/A		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196
 CARTER 9-23 WELL #: 1 RRCID -> 177603 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3628 - 3634

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARTER "2"-40 WELL #: 1A RRCID -> 177618 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 4356 PERF. 4206 - 4226

01	2077 N	821	-0-	-1256	-0-	820	2	1	9	N	1			175
02	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1245	2	1	9	N	1			176
03	2077 N	1375	-0-	-702	-0-	1374	2	1	9	N	1			177
04	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-			177
05	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-			177
06	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-			177
07	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-			177
08	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-	79	7	98
09	1710 N	1128	-0-	-582	-0-	1128	2			N	-0-			98
10	1519 N	1039	-0-	-480	-0-	1039	2			N	-0-			98
11	1800 N	518	-0-	-1282	-0-	518	2			N	-0-			98
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			98
TOTAL GAS PROD:		13,658		TOTAL CONDENSATE PROD:		3								

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
 GREEN, W. T. WELL #: 4 RRCID -> 181895 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3299 - 3298

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 EDGIN, GEORGE 243233
 EDGIN WELL #: 2 RRCID -> 073328 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 2797 PERF. 2733 - 2740

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489
 GARLAND BEND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283040 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3964 - 4212

01	1426	22	-0-	-1404	-0-	22	2		N	-0-			-0-
02	1288	34	-0-	-1254	-0-	34	2		N	-0-			-0-
03	1426	7	-0-	-1419	-0-	7	2		N	-0-			-0-
04	1380 N	34	-0-	-1346	-0-	34	2		N	-0-			-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
07	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-			-0-
08	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2		N	-0-			-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
10	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2		N	-0-			-0-
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
*12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		203		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

G & F OIL, INC. 292000
 PADGETT, J.W. WELL #: 4 RRCID -> 090663 COMPL. DATE 11/10/1980 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3835 - 3839

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
G & F OIL, INC.		//CONT.//		292000												
PADGETT, J. W.		WELL #:		3	RRCID -> 090803		COMPL. DATE 11/06/1980		TOTAL DEPTH		4530	PERF. 3654 - 3661				
M		GAS	INJECT. (I}	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L}	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSTELLO				WELL #:	1	RRCID -> 092977	COMPL. DATE 04/02/1981	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2181	-	2298
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-		-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-		-0-
03	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2	N	-0-		-0-
04	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	2	N	-0-		-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-		-0-
06	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	2	N	-0-		-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-		-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-		-0-
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-		-0-
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2	N	-0-		-0-
*11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-		-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,115

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSTELLO				WELL #:	2	RRCID -> 097255	COMPL. DATE 06/14/1981	TOTAL DEPTH	4240	PERF. 2198	-	2218	
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-		-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-		-0-
03	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	2		N	-0-		-0-
04	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	2		N	-0-		-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-		-0-
06	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2		N	-0-		-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-		-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-		-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-		-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-		-0-
*11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-		-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,491

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 G & F OIL, INC. //CONT.// 292000
 GREEN, WYLIE T. WELL #: 2 RRCID -> 098637 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4380 - 4386

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					96
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					96
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					96
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					96
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					96
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					96
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					96
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					96
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					96
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					96
*11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					96
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
TOTAL GAS PROD:		439			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CROMERA-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 117509 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 4147 PERF. 2498 - 2504

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WELLS WELL #: 1C RRCID -> 130654 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 2542 PERF. 2476 - 2478

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
G & F OIL, INC.		//CONT.//		292000											
PRIDDY		WELL #:		1A	RRCID -> 139472		COMPL. DATE 11/10/1982		TOTAL DEPTH 2379		PERF. 2298 - 2305				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PADGETT RANCH				WELL #:	7	RRCID -> 159541	COMPL. DATE 05/27/1996	TOTAL DEPTH	4481	PERF.	2318 - 2376
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSTELLO				WELL #:	1A	RRCID -> 163592	COMPL. DATE 02/10/1997	TOTAL DEPTH	4315 PERF. 4120 - 4140
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-
03	124 N	50	-0-	-74	-0-	50	2	N	-0-
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2	N	-0-
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2	N	-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT

TOTAL GAS PROD: 730

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 G & F OIL, INC. //CONT.// 292000
 SMITH HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 171491 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 4174 PERF. 2390 - 2412

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-			-0-
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		N	-0-			-0-
03	248 N	233	-0-	-15	-0-	233 2		N	-0-			-0-
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2		N	-0-			-0-
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		N	-0-			-0-
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		N	-0-			-0-
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2		N	-0-			-0-
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-			-0-
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-			-0-
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-			-0-
*11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-			-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,456			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COSTELLO, CONNIE WELL #: 2 RRCID -> 197542 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4025 - 4035

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COSTELLO WELL #: 5 RRCID -> 209989 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4156 - 4192

01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	230 2	1 9	N	1			56
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	240 2	2 9	N	2			58
03	372 N	281	-0-	-91	-0-	280 2	1 9	N	1			59
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	350 2	2 9	N	2			61
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	285 2	1 9	N	1			62
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	311 2	3 9	N	3			65
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	239 2	1 9	N	1			66
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	227 2	3 9	N	3			69
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	212 2	1 9	N	1			70
10	248 N	224	-0-	-24	-0-	221 2	3 9	N	3			73
11	210 N	31	-0-	-179	-0-	30 2	1 9	N	1			74
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			74
TOTAL GAS PROD:		2,644			TOTAL CONDENSATE PROD:		19					

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
G & F OIL, INC.		//CONT.//		292000										
JADE		WELL #:		2	RRCID -> 256734		COMPL. DATE 09/26/2009		TOTAL DEPTH 4999		PERF. 2612 - 2728			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER				WELL #:	1	RRCID -> 261490	COMPL. DATE 06/28/2010	TOTAL DEPTH	4160	PERF. 2447 - 2478
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2	N	-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2	N	-0-
03	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2	N	-0-
04	240	N	206	-0-	-34	-0-	206	2	N	-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	N	-0-
06	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	2	N	-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2	N	-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	N	-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-
10	248	N	130	-0-	-118	-0-	130	2	N	-0-
11	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	2	N	-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT

TOTAL GAS PROD: 2,325

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANNETT OPERATING LLC														293813						
FOX HOLLOW CREEK														WELL #:	1	RRCID -> 227173	COMPL. DATE 04/23/2007	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 4202 - 4210
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-			25						
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	47	2		1 9	N	-0-	1		26						
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			26						
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			26						
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			26						
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			26						
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26						

TOTAL GAS PROD: 173

TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
GARDNER, EARL				294490										
GARDNER, EARL		WELL #:		1	RRCID -> 072760		COMPL. DATE 07/11/1977		TOTAL DEPTH		4160	PERF. N/A		
M	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GLOBAL XRC CORP				310348						
BRIERTON				WELL #:	1	RRCID -> 260862	COMPL. DATE 09/02/2011	TOTAL DEPTH 3619	PERF. 1749	- 3465
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GRIFFIN RESOURCES, LLC				333935													
PROCTOR				WELL #:		1A		RRCID -> 177967		COMPL. DATE 02/16/1995		TOTAL DEPTH		2900 PERF. 2783 -		2799	
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3		N	-0-						-0-
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	70	3		N	-0-						-0-
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3		N	-0-						-0-
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3		N	-0-						-0-
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3		N	-0-						-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-						-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-						-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-						-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-						-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-						-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-						-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			855				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935
 PROCTOR WELL #: 2 RRCID -> 181408 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3692 - 3706

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	837 N	823	-0-	-14	-0-	823	3		N	-0-			4
02	784 N	722	-0-	-62	-0-	722	3		N	-0-			4
03	837 N	772	-0-	-65	-0-	772	3		N	-0-			4
04	810 N	751	-0-	-59	-0-	751	3		N	-0-			4
05	806 N	762	-0-	-44	-0-	762	3		N	-0-			4
06	750 N	740	-0-	-10	-0-	740	3		N	-0-			4
07	775 N	734	-0-	-41	-0-	734	3		N	-0-			4
08	775 N	748	-0-	-27	-0-	748	3		N	-0-			4
09	750 N	702	-0-	-48	-0-	702	3		N	-0-			4
10	744 N	729	-0-	-15	-0-	729	3		N	-0-			4
11	720 N	656	-0-	-64	-0-	656	3		N	-0-			4
*12	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3		N	-0-			4
TOTAL GAS PROD:		8,904		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HARDONCOURT, FRANCES D. 356760
 HARDONCOURT A WELL #: 4 RRCID -> 108081 COMPL. DATE 10/25/1987 TOTAL DEPTH 1853 PERF. 1172 - 1175

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HAZLEWOOD, TRAVIS W. ESTATE OF 369745
 WELLER WELL #: 1 RRCID -> 170443 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 715 PERF. 705 - 715

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/23/2018 - PLUGGED 03/23/18													
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 282803 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 540 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/23/2018 - PLUGGED 03/23/18													
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PALO PINTO CO. REG. (GAS)			//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PALO PINTO							
HITEX RESOURCES, LP					390521													
DICKERSON "B"			WELL #:		3	RRCID -> 117221		COMPL. DATE 09/15/1986		TOTAL DEPTH	4400	PERF. 3807	- 3837					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5346						N	NO RPT					21
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5346						N	NO RPT					21
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5346						N	NO RPT					21
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5346						N	NO RPT					21
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5346						N	NO RPT					21
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5346						N	NO RPT					21
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5346						N	NO RPT					21
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5346						N	NO RPT					21
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5346						N	NO RPT					21
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5346						N	NO RPT					21
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5346						N	NO RPT					21
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5346						N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKERSON					WELL #:	5	RRCID -> 121988	COMPL. DATE 07/24/1986	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3525	- 3610
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				10
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				10
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				10
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				10
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				10
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				10
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				10
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				10
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				10
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				10
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				10
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				10

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKERSON "A"					WELL #:	6	RRCID -> 122339	COMPL. DATE 09/10/1986	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3508	- 3598
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 HUNTER ENERGY, INC. 418929
 ROSS WELL #: 1AR RRCID -> 097519 COMPL. DATE 08/31/1981 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3794 - 3798

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGFORD "H" WELL #: 2 RRCID -> 190625 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3915 - 3920

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IMPERATOR OPERATING, LLC 423125
 ARROTT WELL #: 2 RRCID -> 157213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4032 - 4040

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC				448761												
HYDE		WELL #:		2	RRCID -> 187501		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL	DEPTH	4250	PERF. 1028 - 1036				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	155 N	111	-0-	-44	-0-	7	2	104	4	N	-0-					-0-
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	106	4			N	-0-					-0-
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	150 N	23	-0-	-127	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
11	120 N	6	-0-	-114	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	186 N	31	-0-	-155	-0-	31	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,323				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

KEATING ENERGY, INC.				453142											
HALSELL, J. R.				WELL #:		4		RRCID -> 180801		COMPL. DATE 08/28/2000		TOTAL DEPTH		4540 PERF. 3056 - 3066	
01	155 N	106	-0-	-49	-0-	106	2		N	-0-					-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-					-0-
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2		N	-0-					-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-					-0-
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-					-0-
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-					-0-
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-					-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-					-0-
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-					-0-
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-					-0-
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-					-0-
*12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,022				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCCLURE				WELL #:	1 K	RRCID -> 205047	COMPL.	DATE 08/22/2004	TOTAL	DEPTH	4638	PERF.	4024	-	4078
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1168	2	12	9	N	11			42
02	1204	N	760	-0-	-444	-0-	752	2	8	9	N	7			49
03	930	N	906	-0-	-24	-0-	899	2	7	9	N	6			55
04	1140	N	398	-0-	-742	-0-	395	2	3	9	N	3			58
05	837	N	484	-0-	-353	-0-	482	2	2	9	N	2			60
06	870	N	658	-0-	-212	-0-	657	2	1	9	N	1			61
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	704	2	8	9	N	7			68
08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1085	2	9	9	N	8			76
09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	979	2	4	9	N	4			80
10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1175	2	4	9	N	4			84
11	1050	N	922	-0-	-128	-0-	903	2	19	9	N	17			101
12	1023	N	940	-0-	-83	-0-	920	2	20	9	N	18			119
TOTAL GAS PROD:			10,216				TOTAL CONDENSATE PROD:			88					

PALO PINTO CO. REG. (GAS)			//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PALO PINTO					
KIMBERLIN ENERGY GROUP					462705											
KIMBERLIN			WELL #:		7	RRCID -> 121123		COMPL. DATE 04/14/1986		TOTAL	DEPTH	4033	PERF.	3944	-	3952
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	62 N	10	-0-	-52	-0-		3 1	7 2	Y	-0-				3		
02	28 N	5	-0-	-23	-0-		3 1	2 2	Y	-0-				3		
03	31 N	6	-0-	-25	-0-		3 1	3 2	Y	-0-				3		
04	10 N	5	-0-	-5	-0-		3 1	2 2	Y	-0-				3		
05	5 N	3	-0-	-2	-0-		3 1		Y	-0-				3		
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-				3		
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-				3		
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				3		
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				3		
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				3		
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				3		
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				3		
TOTAL GAS PROD:		29			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

KIMBERLIN				WELL #:	11	RRCID ->	123266	COMPL.	DATE	12/18/1986	TOTAL	DEPTH	4280	PERF.	3964	-	3974	
01	62	N	9	-0-	-53	-0-	3	1	6	2	Y	-0-					3	
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	3	1	2	2	Y	-0-					3	
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	3	1	3	2	Y	-0-					3	
04	9	N	5	-0-	-4	-0-	3	1	2	2	Y	-0-					3	
05	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	1			Y	-0-					3	
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					3	
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					3	
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3	
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3	
TOTAL GAS PROD:				28	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-									

KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741									
HARALSON, ELLA				WELL #:		2		RRCID -> 037555		COMPL. DATE 06/25/1965		TOTAL DEPTH 4005 PERF. N/A	
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-			39
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	N	-0-			39
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-			39
04	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	2	N	-0-			39
05	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	2	N	-0-			39
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-			39
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2	N	-0-			39
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-			39
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-			39
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-			39
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2	N	-0-			39
*12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-			39
TOTAL GAS PROD:				1,585		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 KORNIE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741
 ILES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 050677 COMPL. DATE 05/28/1971 TOTAL DEPTH 4206 PERF. 4084 - 4090

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-			-0-
02	14 N	6	-0-	-8	-0-	6	2		N	-0-			-0-
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2		N	-0-			-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
06	60 N	12	-0-	-48	-0-	12	2		N	-0-			-0-
07	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	2		N	-0-			-0-
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
*12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		797			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GREEN, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 052176 COMPL. DATE 02/26/1972 TOTAL DEPTH 4131 PERF. N/A

01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			125
02	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2		N	-0-			125
03	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	2		N	-0-			125
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			125
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			125
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			125
07	12 N	9	-0-	-3	-0-	9	2		N	-0-			125
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			125
09	12 N	9	-0-	-3	-0-	9	2		N	-0-			125
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			125
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			125
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			125
TOTAL GAS PROD:		116			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BERRY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 056981 COMPL. DATE 07/17/1973 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4032 - 4040

01	186 N	115	-0-	-71	-0-	115	2		N	-0-			85
02	140 N	115	-0-	-25	-0-	115	2		N	-0-			85
03	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2		N	-0-			85
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			85
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			85
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-			85
07	248 N	162	-0-	-86	-0-	162	2		N	-0-			85
08	217 N	181	-0-	-36	-0-	181	2		N	-0-			85
09	210 N	139	-0-	-71	-0-	139	2		N	-0-			85
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			85
11	180 N	146	-0-	-34	-0-	146	2		N	-0-			85
*12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-			85
TOTAL GAS PROD:		1,970			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741
 HATCHETT WELL #: 1 RRCID -> 064306 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3580 - 0

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	315	-0-	-57	-0-	315 2		N	-0-			-0-
02	336 N	328	-0-	-8	-0-	328 2		N	-0-			-0-
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		N	-0-			-0-
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		N	-0-			-0-
05	372 N	350	-0-	-22	-0-	350 2		N	-0-			-0-
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2		N	-0-			-0-
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2		N	-0-			-0-
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2		N	-0-			-0-
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2		N	-0-			-0-
10	465 N	361	-0-	-104	-0-	361 2		N	-0-			-0-
11	390 N	333	-0-	-57	-0-	333 2		N	-0-			-0-
12	403 N	345	-0-	-58	-0-	345 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,391			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SET RANCH WELL #: 38 RRCID -> 115779 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3974 - 3980

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCKEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147646 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4280 - 4286

01	14B2 EXT	177	-0-	177	785	177 2		N	-0-			7
02	962	177	-0-	-785	-0-	177 2		N	-0-			7
03	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			7
04	180 N	41	-0-	-139	-0-	41 2		N	-0-			7
05	186 N	135	-0-	-51	-0-	135 2		N	-0-			7
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-			7
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-			7
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-			7
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-			7
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-			7
11	150 N	108	-0-	-42	-0-	108 2		N	-0-			7
12	155 N	102	-0-	-53	-0-	102 2		N	-0-			7
TOTAL GAS PROD:		1,477			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO													
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741													
MCKEE "A" UNIT WELL #: 2A RRCID -> 147647 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4668 - 4674													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	353	-0-	353	1875	353 2			N	-0-			83
02	2228	353	-0-	-1875	-0-	353 2			N	-0-			83
03	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162 2			N	-0-			83
04	330 N	270	-0-	-60	-0-	270 2			N	-0-			83
05	403 N	286	-0-	-117	-0-	286 2			N	-0-			83
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2			N	-0-			83
07	279 N	129	-0-	-150	-0-	129 2			N	-0-			83
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2			N	-0-			83
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	285 2	6 9		N	5			88
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2			N	-0-			88
11	270 N	65	-0-	-205	-0-	65 2			N	-0-			88
12	310 N	63	-0-	-247	-0-	63 2			N	-0-			88
TOTAL GAS PROD:		2,775		TOTAL CONDENSATE PROD:		5							

L.J. RESOURCES, LLC 479988													
BLUEFLAT WELL #: 1 RRCID -> 187044 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 3492 - 3500													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3			N	-0-			-0-
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3			N	-0-			-0-
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3			N	-0-			-0-
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3			N	-0-			-0-
06	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 3			N	-0-			-0-
07	217 N	67	-0-	-150	-0-	67 3			N	-0-			-0-
08	248 N	54	-0-	-194	-0-	54 3			N	-0-			-0-
09	930 N	140	-0-	-790	-0-	140 3			N	-0-			-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,182		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BLUEFLAT WELL #: 2 RRCID -> 196109 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3394 - 3400													
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3			N	-0-			-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-				N	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3			N	-0-			-0-
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3			N	-0-			-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3			N	-0-			-0-
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 3			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		695		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 L.J. RESOURCES, LLC //CONT.// 479988
 BLUE FLAT WELL #: 3 RRCID -> 200168 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3548 - 3553

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3		N	-0-			-0-
02		1008 N	-0-	-0-	-1008	-0-				N	-0-			-0-
03		527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			-0-
04		1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3		N	-0-			-0-
08		866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3		N	-0-			-0-
09		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3		N	-0-			-0-
10		868 N	797	-0-	-71	-0-	797	3		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				4,334				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

L R OPERATING CO. 480254
 WARNER WELL #: 1 RRCID -> 057322 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 2724 - 2730

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
02		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
04		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
05		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
06		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
07		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
08		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
09		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
10		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
*11		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				849				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

RAGLE, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 061843 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 4204 PERF. 2721 - 2727

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
02		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
03		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
04		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
05		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
08		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
09		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
10		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
*11		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				404				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 L R OPERATING CO. //CONT.// 480254
 PADGETT WELL #: 1 RRCID -> 073011 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 4410 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-			-0-
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-			-0-
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2		N	-0-			-0-
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-			-0-
05	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2		N	-0-			-0-
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-			-0-
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-			-0-
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-			-0-
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-			-0-
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-			-0-
*11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,463			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RAGLE, J.M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 123505 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 4233 PERF. 3924 - 3932

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LEXGAS, INC. 500222
 HART WELL #: 1 RRCID -> 065748 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4330 - 4340

01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-			-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
05	124 N	104	-0-	-20	-0-	104 2		N	-0-			-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-			-0-
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-			-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-			-0-
09	120 N	108	-0-	-12	-0-	108 2		N	-0-			-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-			-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-			-0-
12	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,259			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 LISTER, JOE K. 503360
 LISTER WELL #: 1 RRCID -> 073598 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 4816 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCCLURE, J.D. TRUST 540704
 MCCLURE-HELMS WELL #: 1 RRCID -> 075041 COMPL. DATE 07/18/1977 TOTAL DEPTH 4209 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MINGUS OIL & GAS 569683
 WILBAR WELL #: 4 RRCID -> 075692 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1011					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1011					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1011					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1011					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1011					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1011					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1011					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1011					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1011					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1011					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1011					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1011					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 MINTON OIL & GAS PROPERTIES 570140
 LEMLEY-GILMORE WELL #: 1 RRCID -> 098710 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4032 - 4118

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-		118 2			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-		85 2			N	-0-					-0-
08	124 N	92	-0-	-32	-0-		92 2			N	-0-					-0-
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-		77 2			N	-0-					-0-
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-		90 2			N	-0-					-0-
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-		110 2			N	-0-					-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		572		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MOGUL RESOURCES, LLC 573657
 MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 044049 COMPL. DATE 03/18/1968 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

LONG, C. B. -A- WELL #: 3A RRCID -> 044050 COMPL. DATE 01/18/1968 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
NWX OPERATING LLC				616947												
BELDING, W. J. "D"		WELL #:		1		RRCID -> 147128		COMPL. DATE 10/05/1993		TOTAL DEPTH		3996 PERF. 3655 - 3660				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					60
02	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					60
03	831 N	831	-0-	-0-	-0-	222	1	609	2	N	-0-					60
04	730 N	730	-0-	-0-	-0-	203	1	527	2	N	-0-					60
05	707 N	707	-0-	-0-	-0-	214	1	493	2	N	-0-					60
06	743 N	743	-0-	-0-	-0-	170	1	573	2	N	-0-					60
07	572 N	572	-0-	-0-	-0-	162	1	410	2	N	-0-					60
08	554 N	554	-0-	-0-	-0-	183	1	371	2	N	-0-					60
09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	165	1	252	2	N	-0-					60
10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	183	1	218	2	N	-0-					60
11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	180	1	251	2	N	-0-					60
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
TOTAL GAS PROD:		6,773				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BELDING, W. J.				WELL #:	1	RRCID -> 181152	COMPL. DATE 02/12/2001	TOTAL DEPTH	4060	PERF. 3533	-	3537
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-		-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-		-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	38 1	106 2	N	-0-		-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	17 1	44 2	N	-0-		-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	34 1	79 2	N	-0-		-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	24 1	80 2	N	-0-		-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	17 1	44 2	N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	17 1	24 2	N	-0-		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				759		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388											
MCMURREY, M. H. D				WELL #:	88D	RRCID ->	204163	COMPL. DATE	10/12/2004	TOTAL DEPTH	4686	PERF.	2186	-	2217
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2	N	-0-					38
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	2	N	-0-					38
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2	N	-0-					38
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2	N	-0-					38
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2	N	-0-					38
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2	N	-0-					38
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2	N	-0-					38
08	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2	N	-0-					38
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2	N	-0-					38
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-					38
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-					38
*12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-					38
TOTAL GAS PROD:				1,376	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 PALO PINTO BOND COMPANY, LLC 637403
 HINKSON WELL #: 2 RRCID -> 141020 COMPL. DATE 01/15/1992 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 1588 - 1618

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HINKSON WELL #: 8 RRCID -> 153581 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 3976 PERF. 3694 - 3702

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SLEMMONS, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 156798 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3700 - 3794

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 PALO PINTO BOND COMPANY, LLC //CONT.// 637403
 REEDER WELL #: 1 RRCID -> 163955 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 3790 - 4469

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HINKSON WELL #: 18 RRCID -> 176298 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 1944 - 1953

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SLEMMONS, HELEN WELL #: 2 RRCID -> 181662 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4066 - 4082

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC		//CONT.//		637403						
HINKSON		WELL #:		7905	RRCID -> 186245	COMPL. DATE 11/07/2001	TOTAL DEPTH 4525	PERF. 4228	-	4342
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HINKSON, LAURA		WELL #:		2	RRCID -> 192334	COMPL. DATE 10/21/2002	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 1938	-	1956
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HINKSON		WELL #:		20	RRCID -> 199957	COMPL. DATE 02/20/2004	TOTAL DEPTH 4185	PERF. 3955	-	4050
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC //CONT.// 637403															
HINKSON, BILL "A" WELL #: A 4 RRCID -> 200219 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 4243 PERF. 4009 - 4063															
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS		* * C		COND	* * DISPOSITIONS		* * EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTON EXPLORATION, INC.				643730										
HARRINGTON BERT				WELL #:	1	RRCID -> 065485	COMPL. DATE 12/01/1975	TOTAL DEPTH	4148	PERF.	N/A			
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-	1		
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	125	2		N	-0-	1		
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2		N	-0-	1		
04	180	N	124	-0-	-56	-0-	124	2		N	-0-	1		
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-	1		
06	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2		N	-0-	1		
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-	1		
08	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2		N	-0-	1		
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2		N	-0-	1		
10	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2		N	-0-	1		
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-	1		
12	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	2		N	-0-	1		

TOTAL GAS PROD: 1,518

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIKES, HARRY				WELL #:	1	RRCID -> 144446	COMPL. DATE 03/15/1993	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 4223 - 4229
01	248 N	222	-0-	-26	-0-	222	2	N	-0-	6
02	224 N	216	-0-	-8	-0-	216	2	N	-0-	6
03	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	2	N	-0-	6
04	210 N	231	-0-	21	-0-	231	2	N	-0-	6
05	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	2	N	-0-	6
06	240 N	236	-0-	-4	-0-	236	2	N	-0-	6
07	248 N	218	-0-	-30	-0-	218	2	N	-0-	6
08	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2	N	-0-	6
09	240 N	229	-0-	-11	-0-	229	2	N	-0-	6
10	217 N	21	-0-	-196	-0-	21	2	N	-0-	6
11	240 N	75	-0-	-165	-0-	75	2	N	-0-	6
12	248 N	203	-0-	-45	-0-	203	2	N	-0-	6

TOTAL GAS PROD: 2,374

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
PEBA OIL & GAS, INC.				648640								
WRIGHT UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 219855		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH		2985 PERF. 2118 - 2166	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1271 N	1192	-0-	-79	-0-	1192 2	N	-0-			-0-
02		1036 N	974	-0-	-62	-0-	974 2	N	-0-			-0-
03		1147 N	1101	-0-	-46	-0-	1101 2	N	-0-			-0-
04		1140 N	1097	-0-	-43	-0-	1097 2	N	-0-			-0-
05		1085 N	1058	-0-	-27	-0-	1058 2	N	-0-			-0-
06		1080 N	1053	-0-	-27	-0-	1053 2	N	-0-			-0-
07		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 2	N	-0-			-0-
08		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218 2	N	-0-			-0-
09		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 2	N	-0-			-0-
10		1209 N	1153	-0-	-56	-0-	1153 2	N	-0-			-0-
11		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 2	N	-0-			-0-
12		1178 N	1154	-0-	-24	-0-	1154 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,518		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WRIGHT UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 221430	COMPL. DATE 08/12/2006	TOTAL DEPTH	2342	PERF. 2110 - 2168
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			12	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DWORSKY "A"				WELL #:	2	RRCID -> 222984	COMPL. DATE 11/04/2006	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 3760	-	3794
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-		-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-		-0-
03	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2	N	-0-		-0-
04	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2	N	-0-		-0-
05	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2	N	-0-		-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-		-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-		-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-		-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-		-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-		-0-
*12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				117	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 PEBA OIL & GAS, INC. //CONT.// 648640
 HOLUB, HENRY WELL #: 6S RRCID -> 248277 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 1580 PERF. 882 - 908

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			34	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

HOLUB, HENRY WELL #: 9S RRCID -> 256440 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 1670 PERF. 886 - 908

01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
07	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					-0-
08	155	N	15	-0-	-140	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	150	N	39	-0-	-111	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	124	N	33	-0-	-91	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			1,166	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

HOLUB, HENRY WELL #: 13 RRCID -> 273513 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4012 - 4087

01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	987	-0-	-49	-0-	987	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1072	-0-	-75	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1009	-0-	-76	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	981	-0-	-69	-0-	981	2			N	-0-					-0-
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
09	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
11	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1021	-0-	-126	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			13,009	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 PETEX 659782
 HART, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 147378 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3943 - 4168

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
02		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
03		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
04		2040 N	1946	-0-	-94	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
05		2201 N	1975	-0-	-226	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
06		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
07		2015 N	1985	-0-	-30	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
08		1984 N	1624	-0-	-360	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
09		1920 N	1425	-0-	-495	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
10		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
11		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
*12		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			22,725			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
 MCCLURE J.J. WELL #: 1 RRCID -> 056672 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WILLINGHAM WELL #: 9 RRCID -> 090991 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3057 - 3063

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	NO RPT	22
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
PETROBAL OMEGA 1, LLC		//CONT.//		660307										
WILLINGHAM		WELL #:		12	RRCID -> 096289		COMPL. DATE 10/20/1981		TOTAL DEPTH		3100	PERF. 2445 - 2450		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLURE, J.J.				WELL #:	1	RRCID -> 140912	COMPL. DATE 01/15/1992	TOTAL DEPTH	4484	PERF. 4220 - 4230
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 125

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLINGHAM W				WELL #: W 2	RRCID -> 172574	COMPL. DATE 12/09/2014	TOTAL DEPTH	4270	PERF. 2410 - 2600
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO										
PETROBAL OMEGA 1, LLC		//CONT.// 660307																
WILLINGHAM "W"		WELL #: W 3		RRCID -> 173126		COMPL. DATE 05/01/1999		TOTAL DEPTH 2279		PERF. 2268 - 2274								
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD		AMT CODE	AMT CODE			BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

JOHNSON, HELEN				WELL #:	13	RRCID ->	198394	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	4410	PERF.	2692 - 2698
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

B ROGERS				WELL #: B 1	RRCID -> 280914	COMPL. DATE 09/23/2016	TOTAL DEPTH 4875	PERF. 4242	- 4612
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

PALO PINTO CO. REG. (GAS)														CNTY: PALO PINTO	
PETROBAL OMEGA 1, LLC															
B ROGERS															
WELL #: B 2HR RRCID -> 281194 COMPL. DATE 06/25/2016 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 4180 - 5106															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

WILLINGHAM															
WELL #: 7 RRCID -> 281921 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 1654 - 4250															
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-				20
02	504 N	445	-0-	-59	-0-	445	2			N	-0-				20
03	558 N	453	-0-	-105	-0-	453	2			N	-0-				20
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	466	2	47	9	N	43				63
05	694 N	694	-0-	-0-	-0-	664	2	30	9	N	27				90
06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	583	2	22	9	N	20				110
07	647 N	647	-0-	-0-	-0-	624	2	23	9	N	21	101	1		30
08	630 N	630	-0-	-0-	-0-	605	2	25	9	N	23				53
09	524 N	524	-0-	-0-	-0-	515	2	9	9	N	8				61
10	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-				61
*11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	484	2	48	9	N	44				105
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				105
TOTAL GAS PROD: 5,991														TOTAL CONDENSATE PROD: 186	

PITCOCK, INC.															
GREEN, F.															
WELL #: 6 RRCID -> 195546 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2470 - 2478															
01	372 N	314	-0-	-58	-0-	314	2			N	-0-				-0-
02	280 N	273	-0-	-7	-0-	273	2			N	-0-				-0-
03	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-				-0-
04	300 N	197	-0-	-103	-0-	197	2			N	-0-				-0-
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-				-0-
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-				-0-
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-				-0-
08	310 N	238	-0-	-72	-0-	238	2			N	-0-				-0-
09	240 N	215	-0-	-25	-0-	215	2			N	-0-				-0-
10	310 N	233	-0-	-77	-0-	233	2			N	-0-				-0-
11	240 N	145	-0-	-95	-0-	145	2			N	-0-				-0-
*12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD: 2,938														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
PITCOCK, INC. //CONT.// 665870														
F. GREEN WELL #: 9 RRCID -> 223674 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 4618 PERF. 4146 - 4150														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON-PRICE "A" WELL #: 4 RRCID -> 227572 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4674 - 4679														
01	744 N	613	-0-	-131	-0-	613	2			N	-0-			6
02	588 N	568	-0-	-20	-0-	568	2			N	-0-			6
03	620 N	543	-0-	-77	-0-	543	2			N	-0-			6
04	600 N	472	-0-	-128	-0-	472	2			N	-0-			6
05	620 N	334	-0-	-286	-0-	334	2			N	-0-			6
06	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-			6
07	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-			6
08	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-			6
09	690 N	580	-0-	-110	-0-	580	2			N	-0-			6
10	744 N	584	-0-	-160	-0-	584	2			N	-0-			6
11	630 N	460	-0-	-170	-0-	460	2			N	-0-			6
12	589 N	516	-0-	-73	-0-	501	2	15	9	N	14			20

TOTAL GAS PROD: 6,728

TOTAL CONDENSATE PROD: 14

PROCO OPERATING CO., INC. 679595														
LYON W.L. WELL #: 1 RRCID -> 058282 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 964 - 1004														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 PROCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 679595
 GREEN, WILEY T. WELL #: 1 RRCID -> 074185 COMPL. DATE 10/15/1976 TOTAL DEPTH 4543 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
*11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		274			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

NASH WELL #: 1 RRCID -> 110187 COMPL. DATE 04/06/1984 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 1428 - 1438

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			18
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			18
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			18
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			18
*11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			18
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
TOTAL GAS PROD:		189			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

COOK, J.T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 114227 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 4721 PERF. 3184 - 3194

01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-			-0-
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			-0-
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-			-0-
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-			-0-
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-			-0-
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-			-0-
07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-			-0-
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-			-0-
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-			-0-
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-			-0-
*11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,605			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 PROCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 679595
 GREEN, WILEY T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 124502 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 4252 - 4330

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

COOK, J. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 127894 COMPL. DATE 06/08/1988 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3191 - 3211

01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		827			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

CRANFORD, L. H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 137856 COMPL. DATE 12/16/1976 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4222 - 4232

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 PROCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 679595
 TRI STATE LEASING CORP. WELL #: 2 RRCID -> 187425 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 4719 PERF. 4450 - 4458

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-			-0-
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			-0-
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-			-0-
04	270 N	200	-0-	-70	-0-	200	2		N	-0-			-0-
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-			-0-
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			-0-
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-			-0-
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-			-0-
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			-0-
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-			-0-
*11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,695		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
 WHARTON 2-21 WELL #: 6 RRCID -> 226665 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4069 - 4072

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
02	140 N	112	-0-	-28	-0-	112	2		N	-0-			-0-
03	155 N	102	-0-	-53	-0-	102	2		N	-0-			-0-
04	150 N	114	-0-	-36	-0-	114	2		N	-0-			-0-
05	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2		N	-0-			-0-
06	90 N	65	-0-	-25	-0-	65	2		N	-0-			-0-
07	124 N	73	-0-	-51	-0-	73	2		N	-0-			-0-
08	124 N	75	-0-	-49	-0-	75	2		N	-0-			-0-
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2		N	-0-			-0-
10	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2		N	-0-			-0-
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2		N	-0-			-0-
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		987		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WHARTON 2-21 WELL #: 4 RRCID -> 236851 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 4272 - 4278

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
02	140 N	115	-0-	-25	-0-	115	2		N	-0-			-0-
03	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2		N	-0-			-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-			-0-
05	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2		N	-0-			-0-
06	120 N	91	-0-	-29	-0-	91	2		N	-0-			-0-
07	155 N	78	-0-	-77	-0-	78	2		N	-0-			-0-
08	124 N	72	-0-	-52	-0-	72	2		N	-0-			-0-
09	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	2		N	-0-			-0-
10	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2		N	-0-			-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
*12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,195		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
 WHARTON 2-21 WELL #: 8 RRCID -> 237219 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4094 - 4098

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					6
02		140 N	104	-0-	-36	-0-	104	2			N	-0-					6
03		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					6
04		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					6
05		124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					6
06		120 N	87	-0-	-33	-0-	87	2			N	-0-					6
07		155 N	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-					6
08		124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					6
09		90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					6
10		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					6
11		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					6
*12		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					6
TOTAL GAS PROD:			1,320			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
 PADGETT WELL #: 1 RRCID -> 095372 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2012 - 2037

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

RANGER OPERATING CO. 691776
 ALLEN-RITCHIE "A" WELL #: 31 RRCID -> 068184 COMPL. DATE 09/11/1976 TOTAL DEPTH 1986 PERF. 1782 - 1788

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
 BURNS WELL #: 1 RRCID -> 110344 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4238 - 4242

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-			4
02	112 N	93	-0-	-19	-0-	93 2		N	-0-			4
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 2		N	-0-			4
04	120 N	92	-0-	-28	-0-	92 2		N	-0-			4
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-			4
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			4
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-			4
08	124 N	87	-0-	-37	-0-	87 2		N	-0-			4
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-			4
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 2		N	-0-			4
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	85 2		N	-0-			4
*12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			4

TOTAL GAS PROD: 1,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING WELL #: 2 RRCID -> 224773 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 4146 - 4156

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
 MCCLURE 43 WELL #: 2 RRCID -> 163012 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2240 - 2246

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 ROLLO RESOURCES, LLC 726791
 LEMLEY-VINCENT WELL #: 1 RRCID -> 113522 COMPL. DATE 09/15/1984 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 2842 - 2850

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LEMLEY-VINCENT WELL #: 2 RRCID -> 116303 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 4203 PERF. 2600 - 2642

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
 MERCER WELL #: 1 RRCID -> 101909 COMPL. DATE 07/05/1982 TOTAL DEPTH 4177 PERF. 3636 - 3646

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO										
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		//CONT.//		743223															
HOUX, JAMES		WELL #:		2	RRCID -> 102362		COMPL. DATE 03/17/1977		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3418 - 3427								
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HOUSTON, RAYMOND				WELL #:	2	RRCID -> 156532	COMPL. DATE 08/14/1995	TOTAL DEPTH	2902	PERF. 2275	- 2309
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

MCDANIEL UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 164789	COMPL. DATE 08/28/1997	TOTAL DEPTH	3477	PERF. 1730	- 1736
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		//CONT.// 743223														
HOUX		WELL #: 1		RRCID -> 164790		COMPL. DATE 06/20/1997		TOTAL DEPTH 3460		PERF. 3208 - 3214						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RICHARDSON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 166252		COMPL. DATE 12/10/1997		TOTAL DEPTH 1835		PERF. 1675 - 1718						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HARTNETT		WELL #: 1		RRCID -> 197427		COMPL. DATE 06/30/2003		TOTAL DEPTH 4664		PERF. 3232 - 3246						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
 SLEMMONS, HELEN WELL #: 3 RRCID -> 180515 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4078 - 4088

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1333 N	174	-0-	-1159	-0-	174 3		Y	-0-			-0-
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		Y	-0-			-0-
03	1271 N	725	-0-	-546	-0-	725 3		Y	-0-			-0-
04	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 3		Y	-0-			-0-
05	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286 3		Y	-0-			-0-
06	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286 3		Y	-0-			-0-
07	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195 3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	1136	-0-	1136	1136	1136 3		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	1106	-0-	1106	2242	1106 3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	953	-0-	953	3195	953 3		Y	-0-			-0-
*11	2500 N	1025	-0-	-1475	1720	1025 3		Y	-0-			-0-
*12	2941 N	1221	-0-	-1720	-0-	1221 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,194			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LONG, LOLITA WELL #: 6 RRCID -> 184734 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 3891 PERF. 3699 - 3790

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BORCHERS-WILBAR WELL #: 2 RRCID -> 188075 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2972 - 2998

01	217 N	1	-0-	-216	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		Y	-0-			-0-
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	38	-0-	38	38	38 3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	38			Y	-0-			-0-
*12	96 N	58	-0-	-38	-0-	58 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		184			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
SKY RESOURCES, INC.				786408									
LADD		WELL #:		1	RRCID -> 059249		COMPL. DATE 12/13/1973		TOTAL DEPTH 4539		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-			-0-
02	196 N	193	-0-	-3	-0-	193	3		N	-0-			-0-
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-			-0-
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-			-0-
05	217 N	166	-0-	-51	-0-	166	3		N	-0-			-0-
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-			-0-
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-			-0-
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			-0-
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-			-0-
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			-0-
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-			-0-
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,457		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILSON-HITTSON UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 205059		COMPL. DATE 08/30/2004		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2498 - 2504	
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-		-0-
02	84 N	60	-0-	-24	-0-	60	3		N	-0-		-0-
03	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	3		N	-0-		-0-
04	90 N	59	-0-	-31	-0-	59	3		N	-0-		-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-		-0-
07	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-		-0-
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-		-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-		-0-
10	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3		N	-0-		-0-
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	3		N	-0-		-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		586		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SIKES		WELL #:		2	RRCID -> 256546		COMPL. DATE 02/25/2010		TOTAL DEPTH 5070		PERF. 4578 - 4586	
01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3		N	-0-		113
02	616 N	402	-0-	-214	-0-	402	3		N	-0-		113
03	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3		N	-0-		113
04	570 N	494	-0-	-76	-0-	492	3	2 9	N	-2		115
05	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3		N	-0-		115
06	630 N	510	-0-	-120	-0-	510	3		N	-0-		115
07	496 N	176	-0-	-320	-0-	176	3		N	-0-		115
08	527 N	485	-0-	-42	-0-	485	3		N	-0-		115
09	510 N	475	-0-	-35	-0-	475	3		N	-0-		115
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3		N	-0-		115
11	480 N	293	-0-	-187	-0-	293	3		N	-0-		115
12	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT		115
TOTAL GAS PROD:		5,105		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO									
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930									
JOHNSON ALPHA WELL #: 1 RRCID -> 063531 COMPL. DATE 06/25/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2943 - 2958									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYPOOL, ROBBIE WELL #: 1 RRCID -> 106100 COMPL. DATE 09/11/1975 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4050 - 4058									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				4
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				4

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: 4

STEPHENS ENERGY CORP. 817515									
HART CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 038479 COMPL. DATE 03/01/1966 TOTAL DEPTH 4169 PERF. N/A									
01	5 N	3	-0-	-2	-0-	3 2			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2			-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2			-0-
06	7 N	6	-0-	-1	-0-	6 2			-0-
07	10 N	3	-0-	-7	-0-	3 2			-0-
08	9 N	5	-0-	-4	-0-	5 2			-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2			-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2			-0-
11	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2			-0-
12	6 N	4	-0-	-2	-0-	4 2			-0-

TOTAL GAS PROD: 68

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
STEPHENS ENERGY CORP.		//CONT.// 817515									
STEPHENS D		WELL #: 2		RRCID -> 136897		COMPL. DATE 12/20/1990		TOTAL DEPTH		4236 PERF. 3920 - 4153	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2	N	-0-	-0-
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-	-0-
03		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-	-0-
04		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-	-0-
05		10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2	N	-0-	-0-
06		12 N	5	-0-	-7	-0-	5	2	N	-0-	-0-
07		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-	-0-
08		8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2	N	-0-	-0-
09		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-	-0-
10		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-	-0-
11		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-	-0-
12		9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		89		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RIDER, MINEOLA		WELL #: 6		RRCID -> 179672		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL DEPTH		4704 PERF. 4310 - 4314	
01		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2	N	-0-	-0-
02		28 N	11	-0-	-17	-0-	11	2	N	-0-	-0-
03		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-	-0-
04		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-	-0-
05		11 N	9	-0-	-2	-0-	9	2	N	-0-	-0-
06		30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2	N	-0-	-0-
07		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-	-0-
08		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-	-0-
09		30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2	N	-0-	-0-
10		15 N	14	-0-	-1	-0-	14	2	N	-0-	-0-
11		30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2	N	-0-	-0-
12		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		160		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		RRCID -> 175062		COMPL. DATE 11/19/1999		TOTAL DEPTH		3600 PERF. 1565 - 1570	
STUART, ELLEN G. "C"		WELL #: 9									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
STOVALL OPERATING CO.				824339							
BROWN		WELL #:		3	RRCID -> 058183	COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH	4286	PERF. 2700	- 2710
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROGERS		WELL #:		1	RRCID -> 185525	COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH	4528	PERF. 2609	- 2653
01	465 N	461	-0-	-4	-0-	461	2	N	-0-		-0-
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2	N	-0-		-0-
03	465 N	424	-0-	-41	-0-	424	2	N	-0-		-0-
04	450 N	398	-0-	-52	-0-	398	2	N	-0-		-0-
05	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2	N	-0-		-0-
06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2	N	-0-		-0-
07	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2	N	-0-		-0-
08	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2	N	-0-		-0-
09	480 N	463	-0-	-17	-0-	463	2	N	-0-		-0-
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2	N	-0-		-0-
11	480 N	478	-0-	-2	-0-	478	2	N	-0-		-0-
*12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,417		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SINGLETON, JOE		WELL #:		2	RRCID -> 195779	COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH	3280	PERF. 2978	- 2988
01	186 N	120	-0-	-66	-0-	120	2	N	-0-		-0-
02	168 N	148	-0-	-20	-0-	148	2	N	-0-		-0-
03	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	2	N	-0-		-0-
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-		-0-
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-		-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-		-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-		-0-
08	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	2	N	-0-		-0-
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-		-0-
10	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2	N	-0-		-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-		-0-
12	186 N	142	-0-	-44	-0-	142	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,820		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO											
STOVALL OPERATING CO.		//CONT.// 824339																	
SINGLETON, JOE		WELL #:		3		RRCID -> 200559		COMPL. DATE 03/02/2004		TOTAL DEPTH 4426		PERF. 2988 - 3177							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT		CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	124 N	122	-0-	-2	-0-		122	2				N	-0-						-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-		124	2				N	-0-						-0-
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-		148	2				N	-0-						-0-
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-		159	2				N	-0-						-0-
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-		179	2				N	-0-						-0-
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-		183	2				N	-0-						-0-
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-		195	2				N	-0-						-0-
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-		225	2				N	-0-						-0-
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-		247	2				N	-0-						-0-
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-		254	2				N	-0-						-0-
11	150 N	37	-0-	-113	-0-		37	2				N	-0-						-0-
12	155 N	89	-0-	-66	-0-		89	2				N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		1,962				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-							

HINKSON				WELL #:	1	RRCID ->	209204	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	4757	PERF. 2684 -	2794
01	434	N	334	-0-	-100	-0-	334	2	N	-0-			-0-
02	336	N	283	-0-	-53	-0-	283	2	N	-0-			-0-
03	465	N	406	-0-	-59	-0-	406	2	N	-0-			-0-
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2	N	-0-			-0-
05	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	2	N	-0-			-0-
06	390	N	274	-0-	-116	-0-	274	2	N	-0-			-0-
07	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	2	N	-0-			-0-
08	248	N	149	-0-	-99	-0-	149	2	N	-0-			-0-
09	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	2	N	-0-			-0-
10	310	N	180	-0-	-130	-0-	180	2	N	-0-			-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2	N	-0-			-0-
*12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				3,368	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BROWN				WELL #:	1	RRCID -> 214175	COMPL. DATE 01/17/2006	TOTAL DEPTH	3174	PERF. 2666	- 2688
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2	N	-0-	-0-
02	504	N	353	-0-	-151	-0-	353	2	N	-0-	-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2	N	-0-	-0-
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2	N	-0-	-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2	N	-0-	-0-
06	420	N	303	-0-	-117	-0-	303	2	N	-0-	-0-
07	465	N	213	-0-	-252	-0-	213	2	N	-0-	-0-
08	403	N	336	-0-	-67	-0-	336	2	N	-0-	-0-
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-	-0-
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2	N	-0-	-0-
11	330	N	294	-0-	-36	-0-	294	2	N	-0-	-0-
12	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				4,185	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PALO PINTO					
STOVALL OPERATING CO.		//CONT.//		824339												
SBG		WELL #:		1	RRCID -> 214874		COMPL. DATE 03/10/2006				TOTAL	DEPTH	4580	PERF. 4266	-	4271
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	403 N	369	-0-	-34	-0-	345	2	24	9	N	22					114
02	364 N	350	-0-	-14	-0-	309	2	41	9	N	37					151
03	434 N	381	-0-	-53	-0-	355	2	26	9	N	24					175
04	380 N	380	-0-	-0	-0-	338	2	42	9	N	38	186	1			27
05	403 N	373	-0-	-30	-0-	342	2	31	9	N	28					55
06	360 N	352	-0-	-8	-0-	324	2	28	9	N	25					80
07	403 N	381	-0-	-22	-0-	345	2	36	9	N	33					113
08	372 N	367	-0-	-5	-0-	342	2	25	9	N	23					136
09	363 N	363	-0-	-0	-0-	321	2	42	9	N	38					174
10	372 N	346	-0-	-26	-0-	327	2	19	9	N	17					191
11	384 N	384	-0-	-0	-0-	326	2	58	9	N	53	185	1			59
12	372 N	184	-0-	-188	-0-	147	2	37	9	N	34					93
TOTAL GAS PROD:		4,230				TOTAL CONDENSATE PROD:		372								

BROWN				WELL #:	2	RRCID ->	216257	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	4953	PERF.	2682 -	2692
01	155 N	104	-0-	-51	-0-	104	2	N	-0-					-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-					-0-
03	124 N	49	-0-	-75	-0-	49	2	N	-0-					-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-					-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-					-0-
06	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	2	N	-0-					-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-					-0-
08	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2	N	-0-					-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-					-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-					-0-
11	90 N	52	-0-	-38	-0-	52	2	N	-0-					-0-
*12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			700	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

HINKSON EAST				WELL #:	1	RRCID -> 235676	COMPL. DATE 10/01/2007	TOTAL DEPTH	4399	PERF. 2646	-	2762
01	651 N	552	-0-	-99	-0-	552	2	N	-0-			-0-
02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2	N	-0-			-0-
03	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2	N	-0-			-0-
04	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2	N	-0-			-0-
05	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2	N	-0-			-0-
06	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2	N	-0-			-0-
07	651 N	626	-0-	-25	-0-	626	2	N	-0-			-0-
08	713 N	688	-0-	-25	-0-	688	2	N	-0-			-0-
09	660 N	652	-0-	-8	-0-	652	2	N	-0-			-0-
10	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2	N	-0-			-0-
11	660 N	624	-0-	-36	-0-	624	2	N	-0-			-0-
12	682 N	617	-0-	-65	-0-	617	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,772	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO										
STOVALL OPERATING CO.		//CONT.//		824339															
STEWART		WELL #:		1	RRCID -> 243958		COMPL. DATE 12/10/2008		TOTAL DEPTH		3560	PERF. 2682 - 2915							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT		CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	496 N	491	-0-	-5	-0-		491	2				N	-0-						-0-
02	476 N	427	-0-	-49	-0-		427	2				N	-0-						-0-
03	496 N	488	-0-	-8	-0-		488	2				N	-0-						-0-
04	480 N	478	-0-	-2	-0-		478	2				N	-0-						-0-
05	481 N	481	-0-	-0-	-0-		481	2				N	-0-						-0-
06	480 N	462	-0-	-18	-0-		462	2				N	-0-						-0-
07	496 N	480	-0-	-16	-0-		480	2				N	-0-						-0-
08	496 N	473	-0-	-23	-0-		473	2				N	-0-						-0-
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-		452	2				N	-0-						-0-
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-		472	2				N	-0-						-0-
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-		451	2				N	-0-						-0-
*12	478 N	478	-0-	-0-	-0-		478	2				N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		5,633				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

ASH WAC		WELL #:		1	RRCID -> 265365		COMPL. DATE 04/15/2012		TOTAL DEPTH		3875	PERF. 3850 - 3875
01	217 N	167	-0-	-50	-0-	167	2		N	-0-		-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-		-0-
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-		-0-
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-		-0-
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-		-0-
06	240 N	200	-0-	-40	-0-	200	2		N	-0-		-0-
07	248 N	174	-0-	-74	-0-	174	2		N	-0-		-0-
08	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	2		N	-0-		-0-
09	210 N	178	-0-	-32	-0-	178	2		N	-0-		-0-
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-		-0-
11	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	2		N	-0-		-0-
12	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,311		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TANDEM ENERGY CORPORATION				835707													
BALL				WELL #:	1	RRCID ->	124150	COMPL.	DATE	02/16/1987	TOTAL	DEPTH	3406	PERF.	3214 -	3220	
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	119	1	614	2	N	-0-				-0-	
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	84	1	564	2	N	-0-				-0-	
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	87	1	590	2	N	-0-				-0-	
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	85	1	557	2	N	-0-				-0-	
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	94	1	594	2	N	-0-				-0-	
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	86	1	596	2	N	-0-				-0-	
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	91	1	620	2	N	-0-				-0-	
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	96	1	625	2	N	-0-				-0-	
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	93	1	599	2	N	-0-				-0-	
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	82	1	582	2	N	-0-				-0-	
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	74	1	517	2	N	-0-				-0-	
*12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	94	1	584	2	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			8,127			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.//		835707												
BALL		WELL #:		3	RRCID -> 172322		COMPL. DATE 02/01/1999		TOTAL	DEPTH	3877	PERF. 3100 - 3120				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BIRD, HENRY				WELL #:	6W	RRCID -> 201667	COMPL. DATE 05/31/2004	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3418	-	3428
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC					844073							
STUART , J.N.					WELL #:	197	RRCID ->	109214	COMPL. DATE	02/16/1984	TOTAL DEPTH	1730 PERF. 1062 - 1075
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	10	9	1	19
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8	1	11
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	8	9	1	10
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7	1	3
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	8	9	1	2
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	8	7	1	3
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	8	9	1	2
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	8	7	1	3
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	8	8	1	3
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	6	6	1	3
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	9	10	1	2
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	9	8	1	3
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		82		

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC//CONT.// 844073
 STUART, J.N. "A" WELL #: 201 RRCID -> 124276 COMPL. DATE 05/20/1987 TOTAL DEPTH 1030 PERF. 1020 - 1030

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		Y	-0-			-0-
02	308 N	23	-0-	-285	-0-	23 3		Y	-0-			-0-
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		Y	-0-			-0-
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		Y	-0-			-0-
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3		Y	-0-			-0-
06	300 N	285	-0-	-15	-0-	285 3		Y	-0-			-0-
07	279 N	251	-0-	-28	-0-	251 3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	263	-0-	263	-0-	263 3		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	248	-0-	248	-0-	248 3		Y	-0-			-0-
10	816 N	305	-0-	-511	-0-	305 3		Y	-0-			-0-
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3		Y	-0-			-0-
*12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,118			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STUART, J.N. "A" WELL #: 204 RRCID -> 124870 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 993 PERF. 925 - 993

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STUART, J.N. "A" WELL #: 203 RRCID -> 124871 COMPL. DATE 07/26/1987 TOTAL DEPTH 1014 PERF. 957 - 1014

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC//CONT.// 844073														
STUART, J.N. "A" WELL #: 207 RRCID -> 125103 COMPL. DATE 08/21/1987 TOTAL DEPTH 1065 PERF. 999 - 1065														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART, J.N. "A" WELL #: 208 RRCID -> 125360 COMPL. DATE 09/24/1987 TOTAL DEPTH 960 PERF. 924 - 960														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART, J.N. "A" WELL #: 194 RRCID -> 126071 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 1442 - 1462														
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-			46
02	140 N	100	-0-	-40	-0-	100	2			Y	-0-			46
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-			46
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-			46
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-			46
06	150 N	98	-0-	-52	-0-	98	2			Y	-0-			46
07	186 N	126	-0-	-60	-0-	126	2			Y	-0-			46
08	DLQ G-10	152	-0-	152	152	152	2			Y	-0-			46
09	DLQ G-10	140	-0-	140	292	140	2			Y	-0-			46
10	448 N	156	-0-	-292	-0-	156	2			Y	-0-			46
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-			46
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			46

TOTAL GAS PROD: 1,337

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																			
TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC//CONT.// 844073																			
STUART, J. N. "A" WELL #: 193 RRCID -> 135873 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1454 - 1464																			
M	GAS		INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-			73	2			Y	-0-					43
02	168	N	84	-0-	-84	-0-			84	2			Y	-0-					43
03	124	N	120	-0-	-4	-0-			120	2			Y	-0-					43
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-			138	2	3	9	Y	3					46
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-			125	2			Y	-0-					46
06	120	N	81	-0-	-39	-0-			81	2			Y	-0-					46
07	155	N	106	-0-	-49	-0-			106	2			Y	-0-					46
08	DLQ	G-10	127	-0-	127	127			127	2			Y	-0-					46
09	DLQ	G-10	117	-0-	117	244			117	2			Y	-0-					46
10	374	N	130	-0-	-244	-0-			130	2			Y	-0-					46
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-			310	2			Y	-0-					46
*12	373	N	373	-0-	-0-	-0-			373	2			Y	-0-					46
TOTAL GAS PROD:			1,787				TOTAL CONDENSATE PROD:			3									

STUART, J. N.			WELL #:	211	RRCID ->	136052	COMPL. DATE	09/30/1990	TOTAL DEPTH	1494	PERF.	1440	-	1494
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STUART, J. N. "A"				WELL #:	205	RRCID ->	136053	COMPL. DATE	09/27/1990	TOTAL DEPTH	1087	PERF. 1000 -	1087
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC//CONT.// 844073														
STUART, J. N. "A" LEASE WELL #: 209 RRCID -> 141981 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 1048 PERF. 1005 - 1048														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STUART, J.N. "A" WELL #: 1 RRCID -> 147395 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 1095 PERF. 1050 - 1095														
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-			-0-
02	280 N	222	-0-	-58	-0-	222	3			Y	-0-			-0-
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-			-0-
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-			-0-
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-			-0-
06	270 N	269	-0-	-1	-0-	269	3			Y	-0-			-0-
07	279 N	240	-0-	-39	-0-	240	3			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	252	-0-	252	252	252	3			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	237	-0-	237	489	237	3			Y	-0-			-0-
10	778 N	289	-0-	-489	-0-	289	3			Y	-0-			-0-
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-			-0-
*12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,168				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STUART, J.N. "A" WELL #: 2 RRCID -> 147396 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 1465 PERF. 1395 - 1365														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 TEXAS TANK TRUCKS CO. 848278
 RITCHIE, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 168765 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2762 - 2776

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 DEWITT WELL #: 2 RRCID -> 063412 COMPL. DATE 06/15/1975 TOTAL DEPTH 4129 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

DEWITT WELL #: 1 RRCID -> 063413 COMPL. DATE 05/25/1975 TOTAL DEPTH 4355 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
 WATSON, W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 133427 COMPL. DATE 01/31/1990 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 4092 - 4106

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
02	56 N	39	-0-	-17	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	60 N	29	-0-	-31	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		422			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MCCLURE, C. C. C WELL #: 1 RRCID -> 158168 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 4429 PERF. 2236 - 2243

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MCCLURE, W. WELL #: 1 RRCID -> 158213 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2198 - 2238

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964										
MCCLURE		WELL #:		1	RRCID -> 158218		COMPL. DATE 04/28/1996		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 2226 - 2254			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STALEY, J. C.		WELL #:		1	RRCID -> 164772		COMPL. DATE 09/03/1997		TOTAL DEPTH 4305		PERF. 2128 - 2143	
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3		N	-0-		-0-
02	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3		N	-0-		-0-
03	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3		N	-0-		-0-
04	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3		N	-0-		-0-
05	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3		N	-0-		-0-
06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-		-0-
07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		N	-0-		-0-
08	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3		N	-0-		-0-
09	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3		N	-0-		-0-
10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3		N	-0-		-0-
11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3		N	-0-		-0-
12	372 N	281	-0-	-91	-0-	281	3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 6,223

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STARNES		WELL #:		1	RRCID -> 164855		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 5313		PERF. 4547 - 4621	
01	434 N	301	-0-	-133	-0-	301	3		N	-0-	148 1	74
02	392 N	156	-0-	-236	-0-	149	3	7 9	N	6		80
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	511	3	12 9	N	11		91
04	412 N	412	-0-	-0-	-0-	404	3	8 9	N	7		98
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	344	3	6 9	N	5		103
06	510 N	280	-0-	-230	-0-	277	3	3 9	N	3		106
07	434 N	432	-0-	-2	-0-	428	3	4 9	N	4		110
08	543 N	543	-0-	-0-	-0-	536	3	7 9	N	6		116
09	419 N	419	-0-	-0-	-0-	412	3	7 9	N	6		122
10	434 N	405	-0-	-29	-0-	399	3	6 9	N	5		127
11	540 N	321	-0-	-219	-0-	321	3		N	-0-		127
12	434 N	276	-0-	-158	-0-	276	3		N	-0-		127

TOTAL GAS PROD: 4,418

TOTAL CONDENSATE PROD: 53

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
 MORROW, ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 179670 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 3078 - 3145

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	434 N	304	-0-	-130	-0-	304	3			N	-0-					32
02	392 N	149	-0-	-243	-0-	149	3			N	-0-					32
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					32
04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					32
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					32
06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					32
07	465 N	417	-0-	-48	-0-	417	3			N	-0-					32
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					32
09	540 N	412	-0-	-128	-0-	412	3			N	-0-					32
10	403 N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					32
11	480 N	330	-0-	-150	-0-	330	3			N	-0-					32
12	434 N	307	-0-	-127	-0-	307	3			N	-0-					32
TOTAL GAS PROD:		4,679				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FISHER, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 186247 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 4623 PERF. 3104 - 4482

01	186 N	104	-0-	-82	-0-	104	3			N	-0-					9
02	168 N	60	-0-	-108	-0-	60	3			N	-0-					9
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					9
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					9
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					9
06	180 N	86	-0-	-94	-0-	86	3			N	-0-					9
07	155 N	24	-0-	-131	-0-	24	3			N	-0-					9
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					9
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					9
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					9
11	210 N	152	-0-	-58	-0-	152	3			N	-0-					9
12	186 N	146	-0-	-40	-0-	146	3			N	-0-					9
TOTAL GAS PROD:		1,590				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MORROW "A" WELL #: 1 RRCID -> 186647 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4104 - 4118

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
THREE B, LP				857468								
LONG RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	128762	COMPL. DATE	06/01/1988	TOTAL DEPTH	4375	PERF. 4240 -	4250
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2		N	-0-		6
02		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-		6
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-		6
04		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-		6
05		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-		6
06		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-		6
07		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-		6
08		62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2		N	-0-		6
09		30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2		N	-0-		6
10		31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2		N	-0-		6
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		6
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		6
TOTAL GAS PROD:			364	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TOWER RESOURCES INC				862857								
COALSON-HAYNES		WELL #:		1A	RRCID ->	117205	COMPL. DATE	04/26/1985	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 4203 -	4211
01		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-		-0-
02		168 N	139	-0-	-29	-0-	139 2		N	-0-		-0-
03		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-		-0-
04		240 N	197	-0-	-43	-0-	197 2		N	-0-		-0-
05		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-		-0-
06		210 N	181	-0-	-29	-0-	181 2		N	-0-		-0-
07		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-		-0-
08		186 N	145	-0-	-41	-0-	145 2		N	-0-		-0-
09		180 N	74	-0-	-106	-0-	74 2		N	-0-		-0-
10		155 N	127	-0-	-28	-0-	127 2		N	-0-		-0-
11		150 N	44	-0-	-106	-0-	44 2		N	-0-		-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,717	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TRACER OPERATING, INC.				863965								
SANDERS 5-44		WELL #:		3	RRCID ->	175138	COMPL. DATE	06/17/1999	TOTAL DEPTH	4430	PERF. 3873 -	3876
01		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-		-0-
02		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-		-0-
03		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-		-0-
04		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-		-0-
05		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-		-0-
06		90 N	55	-0-	-35	-0-	55 2		N	-0-		-0-
07		124 N	50	-0-	-74	-0-	50 2		N	-0-		-0-
08		124 N	50	-0-	-74	-0-	50 2		N	-0-		-0-
09		60 N	11	-0-	-49	-0-	11 2		N	-0-		-0-
10		62 N	20	-0-	-42	-0-	20 2		N	-0-		-0-
11		60 N	24	-0-	-36	-0-	24 2		N	-0-		-0-
12		11 N	1	-0-	-10	-0-	1 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			689	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PALO PINTO CO. REG. (GAS)			//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PALO PINTO			
UPHAM OIL & GAS COMPANY					878925										
MAGIC VALLEY			WELL #:		1	RRCID -> 063043		COMPL. DATE 04/17/1975		TOTAL DEPTH 4236		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	* C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS	*	* EOM	
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	11	1	24	3	Y	-0-				-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	9	1	21	3	Y	-0-				-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	15	1	35	3	Y	-0-				-0-
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	18	1	40	3	Y	-0-				-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	13	1	28	3	Y	-0-				-0-
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	18	1	35	3	Y	-0-				-0-
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	17	1	26	3	Y	-0-				-0-
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	15	1	24	3	Y	-0-				-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	14	1	20	3	Y	-0-				-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	12	1	18	3	Y	-0-				-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	8	1	21	3	Y	-0-				-0-
*12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	8	1	25	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			475		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SINGLETON, T. F.		WELL #:		1	RRCID -> 072261	COMPL. DATE 04/17/1977		TOTAL DEPTH 4860		PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARR, H. ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 143331	COMPL. DATE 10/29/1992		TOTAL DEPTH 4307		PERF. 2954 - 3204	
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	62	1	139	3	Y	-0-
02	168 N	141	-0-	-27	-0-	44	1	97	3	Y	-0-
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	79	1	184	3	Y	-0-
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	75	1	166	3	Y	-0-
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	58	1	127	3	Y	-0-
06	240 N	233	-0-	-7	-0-	81	1	152	3	Y	-0-
07	248 N	174	-0-	-74	-0-	67	1	107	3	Y	-0-
08	186 N	143	-0-	-43	-0-	53	1	90	3	Y	-0-
09	240 N	159	-0-	-81	-0-	67	1	92	3	Y	-0-
10	186 N	148	-0-	-38	-0-	61	1	87	3	Y	-0-
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	59	1	155	3	Y	-0-
*12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	40	1	124	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,266		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 878925									
WELLS-HENDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 169903		COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH		4495 PERF. 2450 - 2545	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	145 1	327 3	Y	1		45
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	1 9					
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	85 1	189 3	Y	-0-		45
						76 1	176 3	Y	1		46
						1 9					
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	74 1	164 3	Y	2	1 8	47
						2 9					
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	76 1	167 3	Y	-0-		47
06	210 N	98	-0-	-112	-0-	34 1	64 3	Y	-0-		47
07	217 N	160	-0-	-57	-0-	62 1	98 3	Y	-0-		47
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	22 1	38 3	Y	1		48
						1 9					
09	90 N	72	-0-	-18	-0-	30 1	42 3	Y	-0-		48
10	124 N	16	-0-	-108	-0-	7 1	9 3	Y	-0-		48
11	60 N	15	-0-	-45	-0-	4 1	11 3	Y	-0-		48
*12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	18 1	56 3	Y	-0-		48

TOTAL GAS PROD: 1,979

TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LOBO		WELL #: 2		RRCID -> 175064		COMPL. DATE 11/11/1999		TOTAL DEPTH		4577 PERF. 2027 - 2118	
01	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	637 1	788 3	Y	-0-		30
02	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	642 1	755 3	Y	-0-		30
03	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	659 1	700 3	Y	1		31
						1 9					
04	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	633 1	677 3	Y	-0-		31
05	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	789 1	728 3	Y	-0-		31
06	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	619 1	676 3	Y	-0-		31
07	768 N	768	-0-	-0-	-0-	324 1	444 3	Y	-0-		31
08	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	512 1	520 3	Y	-0-		31
09	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	589 1	682 3	Y	-0-		31
10	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	551 1	789 3	Y	-0-		31
11	789 N	789	-0-	-0-	-0-	112 1	677 3	Y	-0-		31
*12	751 N	751	-0-	-0-	-0-	72 1	678 3	Y	1	1 8	31
						1 9					

TOTAL GAS PROD: 14,255

TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WES-MOR DRILLING, INC.		908800		RRCID -> 057463		COMPL. DATE 12/17/1973		TOTAL DEPTH		4500 PERF. N/A	
KEATLEY		WELL #: 1									
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		118
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-			N	-0-		118
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		118
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		118
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		118
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		118
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	7 1	38 2	N	-0-		118
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		118
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		118
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	11 1	54 2	N	-0-		118
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 2	N	-0-		118
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		118

TOTAL GAS PROD: 116

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
WES-MOR DRILLING, INC.		//CONT.//		908800										
JONES		WELL #:		1		RRCID -> 059370		COMPL. DATE 03/09/1974		TOTAL DEPTH 4250		PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	16	1	33	2	N	-0-			-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	12	1	24	2	N	-0-			-0-
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	15	1	32	2	N	-0-			-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	22	1	48	2	N	-0-			-0-
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	28	1	59	2	N	-0-			-0-
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	19	1	56	2	N	-0-			-0-
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	15	1	40	2	N	-0-			-0-
08	93 N	72	-0-	-21	-0-	20	1	52	2	N	-0-			-0-
09	90 N	81	-0-	-9	-0-	25	1	56	2	N	-0-			-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	19	1	47	2	N	-0-			-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	22	1	42	2	N	-0-			-0-
12	93 N	45	-0-	-48	-0-	15	1	30	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		747				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRIDGES VASSIE				WELL #:	3	RRCID -> 061218	COMPL. DATE 02/02/1983	TOTAL DEPTH	4253	PERF. 1486	-	1492
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

JONES				WELL #:	3	RRCID -> 081809	COMPL.	DATE 03/08/1979	TOTAL	DEPTH	4210	PERF.	4098 -	4106
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	54	1	112	2	N	-0-		-0-
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	43	1	85	2	N	-0-		-0-
03	155	N	124	-0-	-31	-0-	39	1	85	2	N	-0-		-0-
04	150	N	128	-0-	-22	-0-	40	1	88	2	N	-0-		-0-
05	155	N	132	-0-	-23	-0-	43	1	89	2	N	-0-		-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	56	1	170	2	N	-0-		-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	47	1	127	2	N	-0-		-0-
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	58	1	146	2	N	-0-		-0-
09	240	N	214	-0-	-26	-0-	65	1	149	2	N	-0-		-0-
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	96	1	235	2	N	-0-		-0-
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	116	1	225	2	N	-0-		-0-
*12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	128	1	252	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				2,548	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
 JONES WELL #: 6 RRCID -> 097515 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 2981 PERF. 2643 - 2648

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	30	-0-	-32	-0-	10	1	20	2	N	-0-		-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	16	1	31	2	N	-0-		-0-
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	35	1	77	2	N	-0-		-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	7	1	16	2	N	-0-		-0-
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	25	1	52	2	N	-0-		-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	32	1	96	2	N	-0-		-0-
07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	66	1	179	2	N	-0-		-0-
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	22	1	56	2	N	-0-		-0-
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	46	1	105	2	N	-0-		-0-
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	62	1	154	2	N	-0-		-0-
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	59	1	113	2	N	-0-		-0-
12	155 N	134	-0-	-21	-0-	45	1	89	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,413		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JONES WELL #: 5 RRCID -> 098138 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2806 - 2812

01	62 N	40	-0-	-22	-0-	13	1	27	2	N	-0-		68
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	17	1	33	2	N	-0-		68
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	33	1	72	2	N	-0-		68
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	50	1	109	2	N	-0-		68
05	62 N	38	-0-	-24	-0-	12	1	26	2	N	-0-		68
06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	79	1	239	2	N	-0-		68
07	395 N	395	-0-	-0-	-0-	106	1	289	2	N	-0-		68
08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	105	1	266	2	N	-0-		68
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	59	1	135	2	N	-0-		68
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	65	1	159	2	N	-0-		68
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	25	1	49	2	N	-0-		68
12	93 N	77	-0-	-16	-0-	26	1	51	2	N	-0-		68
TOTAL GAS PROD:		2,045		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CEDAR SPRINGS METHODIST CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 123707 COMPL. DATE 02/18/1987 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 4051 - 4055

01	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2		Y	-0-		128	
02	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2		Y	-0-		128	
03	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2		Y	-0-		128	
04	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2		Y	-0-		128	
05	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2		Y	-0-		128	
06	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2		Y	-0-		128	
07	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2		Y	-0-		128	
08	DLQ G-10	1941	-0-	1941	1941	1941	2		Y	-0-		128	
09	DLQ G-10	1642	-0-	1642	3583	1642	2		Y	-0-		128	
10	DLQ G-10	1621	-0-	1621	5204	1621	2		Y	-0-		128	
11	2900 N	1598	-0-	-1302	3902	1598	2		Y	-0-		128	
*12	3100 N	1749	-0-	-1351	2551	1749	2		Y	-0-		128	
TOTAL GAS PROD:		21,313		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
 ASH, WALTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 131242 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4148 - 4160

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	917 N	917	-0-	-0-	-0-	204	1	713	2	N	-0-					133
02	868 N	782	-0-	-86	-0-	165	1	617	2	N	-0-					133
03	961 N	839	-0-	-122	-0-	182	1	657	2	N	-0-					133
04	900 N	801	-0-	-99	-0-	176	1	625	2	N	-0-					133
05	868 N	83	-0-	-785	-0-	19	1	64	2	N	-0-					133
06	810 N	54	-0-	-756	-0-	10	1	44	2	N	-0-					133
07	837 N	592	-0-	-245	-0-	128	1	464	2	N	-0-					133
08	749 N	749	-0-	-0-	-0-	177	1	572	2	N	-0-					133
09	729 N	729	-0-	-0-	-0-	173	1	556	2	N	-0-					133
10	698 N	698	-0-	-0-	-0-	165	1	533	2	N	-0-					133
11	720 N	693	-0-	-27	-0-	165	1	528	2	N	-0-					133
12	744 N	733	-0-	-11	-0-	175	1	558	2	N	-0-					133
TOTAL GAS PROD:		7,670		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HART CATTLE COMPANY "24" WELL #: 1 RRCID -> 137593 COMPL. DATE 01/29/1991 TOTAL DEPTH 4168 PERF. 2681 - 2690

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

JONES WELL #: 7 RRCID -> 137747 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 2606 - 2634

01	186 N	178	-0-	-8	-0-	58	1	120	2	N	-0-					-0-
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	108	1	212	2	N	-0-					-0-
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	105	1	231	2	N	-0-					-0-
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	118	1	260	2	N	-0-					-0-
05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	117	1	244	2	N	-0-					-0-
06	270 N	261	-0-	-9	-0-	65	1	196	2	N	-0-					-0-
07	279 N	90	-0-	-189	-0-	24	1	66	2	N	-0-					-0-
08	279 N	149	-0-	-130	-0-	42	1	107	2	N	-0-					-0-
09	270 N	174	-0-	-96	-0-	53	1	121	2	N	-0-					-0-
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	51	1	125	2	N	-0-					-0-
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	69	1	133	2	N	-0-					-0-
*12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	126	1	249	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,000		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
 JONES WELL #: 4 RRCID -> 141253 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2646 - 2652

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	217 N	113	-0-	-104	-0-	37	1	76	2	N	-0-				-0-
02	196 N	94	-0-	-102	-0-	32	1	62	2	N	-0-				-0-
03	186 N	137	-0-	-49	-0-	43	1	94	2	N	-0-				-0-
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	40	1	89	2	N	-0-				-0-
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	49	1	101	2	N	-0-				-0-
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	32	1	97	2	N	-0-				-0-
07	124 N	101	-0-	-23	-0-	27	1	74	2	N	-0-				-0-
08	155 N	116	-0-	-39	-0-	33	1	83	2	N	-0-				-0-
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	34	1	79	2	N	-0-				-0-
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	38	1	94	2	N	-0-				-0-
11	120 N	100	-0-	-20	-0-	34	1	66	2	N	-0-				-0-
12	124 N	86	-0-	-38	-0-	29	1	57	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,400				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

MCQUERRY WELL #: 2 RRCID -> 141849 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3463 - 3471

01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-				-0-
02	84 N	52	-0-	-32	-0-	52	2			N	-0-				-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				-0-
05	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-				-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-				-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-				-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-				-0-
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-				-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
11	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-				-0-
12	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		403				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

HUMPHRIES WELL #: 6 RRCID -> 152782 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4566 - 4576

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-				20
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-				20
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-				20
07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-				20
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-				20
09	300 N	217	-0-	-83	-0-	217	2			N	-0-				20
10	341 N	295	-0-	-46	-0-	295	2			N	-0-				20
11	360 N	247	-0-	-113	-0-	247	2			N	-0-				20
12	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-				20
TOTAL GAS PROD:		2,386				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
WES-MOR DRILLING, INC.		//CONT.//		908800										
KEATLEY		WELL #:		2	RRCID -> 156674		COMPL. DATE 01/10/1996		TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3212	-	3226
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	33	1	160	2	N	-0-			-0-
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	27	1	136	2	N	-0-			-0-
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	28	1	144	2	N	-0-			-0-
04	180 N	164	-0-	-16	-0-	27	1	137	2	N	-0-			-0-
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	40	1	176	2	N	-0-			-0-
06	180 N	161	-0-	-19	-0-	29	1	132	2	N	-0-			-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	26	1	132	2	N	-0-			-0-
08	217 N	135	-0-	-82	-0-	23	1	112	2	N	-0-			-0-
09	150 N	97	-0-	-53	-0-	17	1	80	2	N	-0-			-0-
10	155 N	85	-0-	-70	-0-	15	1	70	2	N	-0-			-0-
11	120 N	21	-0-	-99	-0-	4	1	17	2	N	-0-			-0-
*12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	17	1	80	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,662		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

ASH, WALTER "A"				WELL #:	4	RRCID ->	160245	COMPL. DATE	09/28/1996	TOTAL DEPTH	4531	PERF.	4360 -	4366
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	N	-0-			5
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			5
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			5
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
TOTAL GAS PROD:				6	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

JONES				WELL #:	2	RRCID -> 160756	COMPL.	DATE 11/07/1996	TOTAL DEPTH 4425	PERF. 2906 - 2934
01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	191	1	392 2	N	-0-
02	504 N	439	-0-	-65	-0-	149	1	290 2	N	-0-
03	558 N	538	-0-	-20	-0-	169	1	369 2	N	-0-
04	570 N	487	-0-	-83	-0-	152	1	335 2	N	-0-
05	521 N	521	-0-	-0-	-0-	169	1	352 2	N	-0-
06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	146	1	439 2	N	-0-
07	550 N	550	-0-	-0-	-0-	147	1	403 2	N	-0-
08	579 N	579	-0-	-0-	-0-	164	1	415 2	N	-0-
09	570 N	426	-0-	-144	-0-	129	1	297 2	N	-0-
10	558 N	368	-0-	-190	-0-	106	1	262 2	N	-0-
11	570 N	260	-0-	-310	-0-	89	1	171 2	N	-0-
12	434 N	214	-0-	-220	-0-	72	1	142 2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			5,550	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PALO PINTO CO. REG. (GAS)														CNTY: PALO PINTO	
WES-MOR DRILLING, INC.															
ASH, WALTER															
WELL #: 20 RRCID -> 161833 COMPL. DATE 02/11/1997 TOTAL DEPTH 4570 PERF. 4282 - 4292															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	140	1	675	2	N	-0-			28	
02	758 N	758	-0-	-0-	-0-	124	1	634	2	N	-0-			28	
03	830 N	830	-0-	-0-	-0-	134	1	696	2	N	-0-			28	
04	829 N	829	-0-	-0-	-0-	136	1	693	2	N	-0-			28	
05	837 N	797	-0-	-40	-0-	148	1	649	2	N	-0-			28	
06	810 N	737	-0-	-73	-0-	133	1	604	2	N	-0-			28	
07	868 N	761	-0-	-107	-0-	123	1	638	2	N	-0-			28	
08	806 N	727	-0-	-79	-0-	127	1	600	2	N	-0-			28	
09	750 N	735	-0-	-15	-0-	130	1	605	2	N	-0-			28	
10	797 N	797	-0-	-0-	-0-	135	1	662	2	N	-0-			28	
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	138	1	654	2	N	-0-			28	
*12	803 N	803	-0-	-0-	-0-	140	1	661	2	N	-0-	2		30	
						2	9								

TOTAL GAS PROD:

9,381

TOTAL CONDENSATE PROD:

2

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC															
JAGGERS "A"															
WELL #: 4 RRCID -> 102110 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 3789 PERF. 3044 - 3054															
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-			-0-	
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-			-0-	
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-			-0-	
04	150 N	533	-0-	383	-0-	533	3			N	-0-			-0-	
05	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-			-0-	
06	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-			-0-	
07	558 N	345	-0-	-213	-0-	345	3			N	-0-			-0-	
08	620 N	356	-0-	-264	-0-	356	3			N	-0-			-0-	
09	570 N	346	-0-	-224	-0-	346	3			N	-0-			-0-	
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-			-0-	
11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-			-0-	
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-0-	

TOTAL GAS PROD:

4,519

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

JAGGERS "A"															
WELL #: 3 RRCID -> 102154 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 4248 - 4256															
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-			-0-	
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-			-0-	
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-			-0-	
04	150 N	534	-0-	384	-0-	534	3			N	-0-			-0-	
05	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-			-0-	
06	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-			-0-	
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-			-0-	
08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-			-0-	
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-			-0-	
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-			-0-	
11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-			-0-	
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-	

TOTAL GAS PROD:

4,495

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001																
HART WELL #: 6 RRCID -> 061708 COMPL. DATE 05/28/1974 TOTAL DEPTH 3246 PERF. 1060 - 2362																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
02	280 N	198	-0-	-82	-0-	198	2			N	-0-					-0-
03	317 N	317	-0-	-0	-0-	317	2			N	-0-					-0-
04	300 N	280	-0-	-20	-0-	280	2			N	-0-					-0-
05	292 N	292	-0-	-0	-0-	292	2			N	-0-					-0-
06	300 N	256	-0-	-44	-0-	256	2			N	-0-					-0-
07	295 N	295	-0-	-0	-0-	295	2			N	-0-					-0-
08	279 N	185	-0-	-94	-0-	185	2			N	-0-					-0-
09	305 N	305	-0-	-0	-0-	305	2			N	-0-					-0-
10	310 N	99	-0-	-211	-0-	99	2			N	-0-					-0-
11	181 N	181	-0-	-0	-0-	181	2			N	-0-					-0-
12	310 N	310	-0-	-0	-0-	310	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 3,064										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-						

SIKES				WELL #:	1	RRCID -> 063411	COMPL. DATE 08/15/1975	TOTAL DEPTH	4531	PERF. N/A
01	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2	N	-0-	-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-	-0-
03	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2	N	-0-	-0-
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-	-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-	-0-
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-	-0-
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-	-0-
08	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2	N	-0-	-0-
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-	-0-
10	124 N	8	-0-	-116	-0-	8	2	N	-0-	-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-	-0-
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,336	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

JORDAN MELVIS				WELL #:	1	RRCID -> 067886	COMPL. DATE 09/02/1975	TOTAL DEPTH	4450	PERF. N/A
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-	-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-	-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-	-0-
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-	-0-
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-	-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-	-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-	-0-
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-	-0-
*12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			499	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 XPLORE OPERATING, LLC 946023
 RHODES, W. J. WELL #: 10-B RRCID -> 162208 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 4298 - 4306

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RHODES, W. J. WELL #: 15B RRCID -> 164300 COMPL. DATE 06/29/1997 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 4274 - 4307

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PAM (CHESTER) 68715 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHACKELFORD
 BASIN OPERATING INC. 054545
 SOUTH GREEN WELL #: 592 RRCID -> 273802 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4505 - 4526

01	651 N	606	-0-	-45 B	-0-	606	3			N	-0-					-0-
02	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	580 N	559	-0-	-21 B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
04	514 N	509	-0-	-5 B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
05	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
06	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
07	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
08	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
10	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
*11	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
12	298 N	NO RPT	-0-	-298 B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,603				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

VAN OPERATING, LTD.				881442												
SOUTH GREEN "54"				WELL #:	3	RRCID ->	282051	COMPL.	DATE	05/02/2013	TOTAL	DEPTH	4629	PERF.	4509 -	4534
01	3193	S	2696	-0-	-497	B	-0-	2687	3	9	9	N	8			78
02	2332	S	2332	-0-	-0-	B	-0-	2318	3	14	9	N	13			91
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	3007	S	2333	-0-	-674	B	-0-	2321	3	12	9	N	11			102
04	2610	S	1814	-0-	-796	B	-0-	1800	3	14	9	N	13	57	1	58
05	2301	S	2301	-0-	-0-	B	-0-	2280	3	21	9	N	19			77
06	2250	S	2167	-0-	-83	B	-0-	2155	3	12	9	N	11			88
07	1860	S	1791	-0-	-69	B	-0-	1774	3	17	9	N	15			103
08	1803	S	1517	-0-	-286	B	-0-	1483	3	34	9	N	31	21	1	113
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	2160	S	1295	-0-	-865	B	-0-	1282	3	13	9	N	12			125
10	1798	S	1345	-0-	-453	B	-0-	1331	3	14	9	N	13	27	1	111
11	1047	S	557	-0-	-490	B	-0-	550	3	7	9	N	6			117
12	1333	S	-0-	-0-	-1333	B	-0-					N	-0-	4	1	113
TOTAL GAS PROD:			20,148				TOTAL CONDENSATE PROD:			152						

PANNEL (MISS.)				68957 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD		
VAN OPERATING, LTD.				881442					
GREEN, W. H., EST. -A-				WELL #:	1	RRCID -> 203509	COMPL. DATE 05/10/2004	TOTAL DEPTH	4740 PERF. 4380 - 4505
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

PARKS (LAKE SAND)		69232 540	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
BASA RESOURCES, INC.		053974								
PARKS, J. W. "A"		WELL #: 93	RRCID -> 133428	COMPL. DATE 01/19/1990	TOTAL DEPTH	3974	PERF. 3422	-	3438	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2077 N	2022	-0-	-55	-0-	2022 2			-0-	
02	DLQ G-10	1955	-0-	1955	1955 2				-0-	
03	DLQ G-10	1936	-0-	1936	3891 2				-0-	
04	DLQ G-10	1936	-0-	1936	5827 2				-0-	
05	3000 N	2012	-0-	-988	4839 2				-0-	
06	3000 N	1939	-0-	-1061	3778 2				-0-	
07	3100 N	1971	-0-	-1129	2649 2				-0-	
08	3100 N	1944	-0-	-1156	1493 2				-0-	
09	3000 N	1875	-0-	-1125	368 2				-0-	
10	2243 N	1875	-0-	-368	-0- 2				-0-	
*11	1890 N	1862	-0-	-28	-0- 2				-0-	
*12	1914 N	1914	-0-	-0-	5 1	1909 2			-0-	
TOTAL GAS PROD:		23,241	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PARKS, J. W. "A"		WELL #: 110	RRCID -> 138341	COMPL. DATE 05/10/1991	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 3500	-	3510	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				5	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				5	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				5	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				5	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				5	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				5	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				5	
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				5	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				5	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				5	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				5	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				5	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PARKS, J. W. "A"		WELL #: 112C	RRCID -> 172135	COMPL. DATE 07/01/2008	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 3755	-	3763	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PARKS PIERCE (STRAWN)				69263 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS			
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615						
SULLIVAN				WELL #:	2	RRCID -> 071579	COMPL. DATE 05/20/1977	TOTAL DEPTH	2125	PERF. N/A
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					-0-
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	1 N	-0-	1	-0-	-0-		1	2		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					-0-
08	1 N	-0-	1	-0-	-0-		1	2		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	3 N	-0-	3	-0-	-0-		3	2		-0-
11	4 N	-0-	4	-0-	-0-		4	2		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:				9	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

PARROTT-ATKINSON (CANYON)				69413 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: THROCKMORTON			
EXLCO, INC.				256985						
ATKINSON "C"				WELL #:	3	RRCID -> 018431	COMPL. DATE 11/20/1959	TOTAL DEPTH	3917	PERF. 1224 - 1230
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2	Y	-0-	-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	Y	-0-	-0-
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2	Y	-0-	-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	Y	-0-	-0-
05	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2	Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	150	-0-	150	150	150	2	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	150	-0-	150	300	150	2	Y	-0-	-0-
08	450 N	150	-0-	-300	-0-	150	2	Y	-0-	-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	Y	-0-	-0-
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2	Y	-0-	-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	Y	-0-	-0-
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				1,800	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

PARRY (STRAWN)				69416 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
ABX OIL & GAS, INC.				003646						
ALLEN				WELL #:	2	RRCID -> 139372	COMPL. DATE 03/12/1991	TOTAL DEPTH	2483	PERF. 1732 - 1770
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

PARRY (STRAWN) //CONT.// 69416 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 ABX OIL & GAS, INC. //CONT.// 003646
 BARRETT WELL #: 4 RRCID -> 141019 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 1880 PERF. 1702 - 1722

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BARRETT WELL #: 3 RRCID -> 141243 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1806 - 1820

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
 GREEN, H. WELL #: 2 RRCID -> 177816 COMPL. DATE 03/00/2000 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1651 - 1659

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PARSONS (GRAY)			69450 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN											
3 S PRODUCTION, INC.			953796																	
PARSONS, I. M. "M"			WELL #:		15		RRCID -> 283830		COMPL. DATE 07/23/1993		TOTAL DEPTH		3191 PERF. 3106 - 3110							
M			GAS	INJECT. (I}	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L}	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	45		345	-0-	300		300	339	3		6	9	N	5					5	
02	420		303	-0-	-117		183	295	3		8	9	N	7					12	
03	465		342	-0-	-123		60	332	3		10	9	N	9					21	
04	385 R		325	-0-	-60		-0-	321	3		4	9	N	4					25	
05	341 #		309	-0-	-32		-0-	302	3		7	9	N	6					31	
06	330 N		282	-0-	-48		-0-	276	3		6	9	N	5					36	
07	341 N		278	-0-	-63		-0-	271	3		7	9	N	6					42	
08	310 N		276	-0-	-34		-0-	270	3		6	9	N	5					47	
09	270 N		265	-0-	-5		-0-	262	3		3	9	N	3					50	
10	279 N		258	-0-	-21		-0-	254	3		4	9	N	4					54	
11	270 N		226	-0-	-44		-0-	222	3		4	9	N	4					58	
12	279 N		224	-0-	-55		-0-	220	3		4	9	N	4					62	
TOTAL GAS PROD:			3,433					TOTAL CONDENSATE PROD:			62									

PAT (CADD0)				69530 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
SO OPERATING COMPANY				800281											
HARLOW, PAUL				WELL #:		RRCID -> 130847		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		2550 PERF. 2349 - 2405	
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-				86
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-				86
03	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3		N	-0-				86
04	90	N	102	-0-	12	-0-	102	3		N	-0-				86
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-				86
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-				86
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3		N	-0-				86
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3		N	-0-				86
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3		N	-0-				86
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3		N	-0-				86
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3		N	-0-				86
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3		N	-0-				86
TOTAL GAS PROD:				1,075		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

PAT KAHAN (MISS)				69544 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
BACON ENERGY				042398											
HANNA				WELL #:		1		RRCID -> 120878		COMPL. DATE 07/18/1973		TOTAL DEPTH		3903 PERF. 3771 - 3779	
01	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-					16
02	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-					16
03	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-					16
04	60 #	51	-0-	-9	-0-	51	2		N	-0-					16
05	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-					16
06	60 #	51	-0-	-9	-0-	51	2		N	-0-					16
07	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-					16
08	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-					16
09	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-					16
10	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-					16
11	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT					16
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT					16
TOTAL GAS PROD:				511		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

PAT KAHAN (MISS) //CONT.// 69544 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
 MULLOY, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 124734 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3811 - 3820

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MULLOY, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 134878 COMPL. DATE 10/27/1987 TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3595 - 3768

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MULLOY, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 134881 COMPL. DATE 07/21/1987 TOTAL DEPTH 3874 PERF. 3590 - 3630

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PAT KAHAN (MISS)		//CONT.//		69544 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: EASTLAND			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563							
MULLOY, J.J.		WELL #:		4	RRCID -> 134882		COMPL. DATE 10/29/1986	TOTAL DEPTH	3876	PERF. 3721	- 3760
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, SALLIE		WELL #:		3	RRCID -> 134894		COMPL. DATE 04/01/1986	TOTAL DEPTH	3925	PERF. 3671	- 3678
01	295 R	295	-0-	-0-	-0-	295	2	Y	-0-		-0-
02	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	2	Y	-0-		-0-
03	321 R	321	-0-	-0-	-0-	321	2	Y	-0-		-0-
04	394 R	394	-0-	-0-	-0-	394	2	Y	-0-		-0-
05	409 R	409	-0-	-0-	-0-	409	2	Y	-0-		-0-
06	408 R	408	-0-	-0-	-0-	408	2	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	432	-0-	-0-	-0-	432	2	Y	-0-		-0-
08	852 R	420	-0-	-0-	-0-	420	2	Y	-0-		-0-
09	424 R	424	-0-	-0-	-0-	424	2	Y	-0-		-0-
10	344 R	344	-0-	-0-	-0-	344	2	Y	-0-		-0-
11	425 R	425	-0-	-0-	-0-	425	2	Y	-0-		-0-
*12	347 R	347	-0-	-0-	-0-	347	2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD:

4,485

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNES - DANLEY UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 141334		COMPL. DATE 04/14/1987	TOTAL DEPTH	4131	PERF. 3646	- 3680
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAT KAHAN (MISS) //CONT.// 69544 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 RONNING GAS AND OIL LLC 727054
 MILLER, CONRAD WELL #: 1 RRCID -> 122537 COMPL. DATE 12/31/1979 TOTAL DEPTH 3872 PERF. 3817 - 3834

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					20
02	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					20
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAUL A. WHITE (STRAWN) 69741 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
 SOUTHERN EXPLORATION, INC. 803812
 STEPHENS "21" WELL #: 7 RRCID -> 196313 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 3094 PERF. 2914 - 2923

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS "21" WELL #: 1 RRCID -> 249366 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 2926 - 2942

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEASTER (ATOKA SAND) 70002 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
 PLUMLEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083450 COMPL. DATE 02/04/1979 TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5456 - 5510

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	33	1	516	2	N	-0-					12
02	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	26	1	540	2	N	-0-					12
03	614 N	614	-0-	-0- B	-0-	29	1	585	2	N	-0-					12
04	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	26	1	602	2	N	-0-					12
05	630 N	630	-0-	-0- B	-0-	22	1	608	2	N	-0-					12
06	600 N	561	-0-	-39 B	-0-	38	1	523	2	N	-0-					12
07	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	32	1	564	2	N	-0-					12
08	620 N	571	-0-	-49 B	-0-	24	1	547	2	N	-0-					12
09	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	28	1	550	2	N	-0-					12
10	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	16	1	549	2	N	-0-					12
11	540 N	530	-0-	-10 B	-0-	9	1	521	2	N	-0-					12
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					12
TOTAL GAS PROD:		6,388		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OXXN 630579
 PLUMLEE WELL #: 2 RRCID -> 122484 COMPL. DATE 08/22/1986 TOTAL DEPTH 4372 PERF. 3870 - 3880

01	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
02	663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663	2			N	-0-					-0-
03	730 N	730	-0-	-0- B	-0-	730	2			N	-0-					-0-
04	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621	2			N	-0-					-0-
05	663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663	2			N	-0-					-0-
06	692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692	2			N	-0-					-0-
07	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
08	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
09	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628	2			N	-0-					-0-
10	733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733	2			N	-0-					-0-
11	693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693	2			N	-0-					-0-
*12	704 N	704	-0-	-0- B	-0-	704	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,278		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CLAYTON WELL #: 2 RRCID -> 166147 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 3402 - 4354

01	744 N	699	-0-	-45 B	-0-	699	2			N	-0-					-0-
02	700 N	616	-0-	-84 B	-0-	616	2			N	-0-					-0-
03	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785	2			N	-0-					-0-
04	690 N	669	-0-	-21 B	-0-	669	2			N	-0-					-0-
05	829 N	829	-0-	-0- B	-0-	829	2			N	-0-					-0-
06	750 N	706	-0-	-44 B	-0-	706	2			N	-0-					-0-
07	682 N	640	-0-	-42 B	-0-	640	2			N	-0-					-0-
08	837 N	654	-0-	-183 B	-0-	654	2			N	-0-					-0-
09	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550	2			N	-0-					-0-
10	677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677	2			N	-0-					-0-
11	704 N	704	-0-	-0- B	-0-	704	2			N	-0-					-0-
*12	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		8,254		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

PEASTER (ATOKA SAND)		//CONT.//		70002 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PARKER					
OXXN		//CONT.//		630579													
CLAYTON		WELL #:		3		RRCID -> 211992		COMPL. DATE 06/05/2005		TOTAL DEPTH		5704 PERF. 4040		- 4232			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	868 N	782	-0-	-86 B	-0-		782	2			N	-0-					-0-
02	784 N	665	-0-	-119 B	-0-		665	2			N	-0-					-0-
03	852 N	852	-0-	-0 B	-0-		852	2			N	-0-					-0-
04	750 N	724	-0-	-26 B	-0-		724	2			N	-0-					-0-
05	898 N	898	-0-	-0 B	-0-		898	2			N	-0-					-0-
06	810 N	695	-0-	-115 B	-0-		695	2			N	-0-					-0-
07	744 N	640	-0-	-104 B	-0-		640	2			N	-0-					-0-
08	899 N	654	-0-	-245 B	-0-		654	2			N	-0-					-0-
09	550 N	550	-0-	-0 B	-0-		550	2			N	-0-					-0-
10	677 N	677	-0-	-0 B	-0-		677	2			N	-0-					-0-
11	704 N	704	-0-	-0 B	-0-		704	2			N	-0-					-0-
*12	725 N	725	-0-	-0 B	-0-		725	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		8,566				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PEASTER (BIG SALINE)					70002 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER		
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP					033523							
GREENMAN "B"					WELL #:	3 C	RRCID -> 085084	COMPL. DATE 09/07/1979	TOTAL DEPTH	5425	PERF. 5026	- 5036
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-		6
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3	N	-0-		6
03	310	N	192	-0-	-118	-0-	192	3	N	-0-		6
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-		6
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3	N	-0-		6
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-		6
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3	N	-0-		6
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3	N	-0-		6
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3	N	-0-		6
*10	279	N	216	-0-	-63	-0-	216	3	N	-0-		6
*11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-		6
*12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-		6
TOTAL GAS PROD:					2,637	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-	

ATOKA OPERATING, INC.				036606											
MCCARTY				WELL #:	1	RRCID ->	211852	COMPL. DATE	05/27/2005	TOTAL DEPTH	6267	PERF.	4908 -	4930	
01	1054	N	819	-0-	-235	-0-	819	2	N	-0-				-0-	
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2	N	-0-				-0-	
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2	N	-0-				-0-	
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2	N	-0-				-0-	
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2	N	-0-				-0-	
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2	N	-0-				-0-	
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2	N	-0-				-0-	
08	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	1010	2	N	-0-				-0-	
09	1020	N	958	-0-	-62	-0-	958	2	N	-0-				-0-	
10	1054	N	983	-0-	-71	-0-	983	2	N	-0-				-0-	
11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2	N	-0-				-0-	
12	992	N	929	-0-	-63	-0-	929	2	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			11,439	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

PEASTER (BIG SALINE) //CONT.// 70002 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
 VINCENT WELL #: RRCID -> 072926 COMPL. DATE 11/24/1976 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
	NO RPT										N	NO RPT			2
	PLUGGED AND ABANDONED					10/08/2009									

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

OXXN 630579
 POPE "B" WELL #: 1 RRCID -> 084199 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5568 - 5584

01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2				N	-0-			-0-
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2				N	-0-			-0-
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2				N	-0-			-0-
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2				N	-0-			-0-
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2				N	-0-			-0-
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2				N	-0-			-0-
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2				N	-0-			-0-
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2				N	-0-			-0-
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2				N	-0-			-0-
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2				N	-0-			-0-
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2				N	-0-			-0-
*12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD:

2,002

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
 ROBERTSON WELL #: 3 RRCID -> 072924 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 5485 PERF. N/A

01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2				N	-0-			12
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1		10	2	N	-0-			12
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2				N	-0-			12
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2				N	-0-			12
05	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	2				N	-0-			12
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-						N	-0-			12
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-						N	-0-			12
08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-						N	-0-			12
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1		5	2	N	-0-			12
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2				N	-0-			12
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2				N	-0-			12
12	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-						N	NO RPT			12

TOTAL GAS PROD:

56

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

PEASTER (BTG SALINE)		//CONT.//		70002 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PARKER						
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964												
NEELEY JINKENS		WELL #:		2	RRCID -> 089285	COMPL. DATE	04/24/1992	TOTAL	DEPTH	5515	PERF.	5120	-	5268		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1426 N	1010	-0-	-416	-0-	1010	3			N	-0-					59
02	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	3					62
03	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1279	3	21	9	N	19					81
04	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1090	3	7	9	N	6					87
05	1426 N	1244	-0-	-182	-0-	1244	3			N	-0-					87
06	1260 N	1112	-0-	-148	-0-	1112	3			N	-0-					87
07	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					87
08	1240 N	998	-0-	-242	-0-	998	3			N	-0-					87
09	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					87
10	1364 N	888	-0-	-476	-0-	888	3			N	-0-					87
11	960 N	743	-0-	-217	-0-	743	3			N	-0-					87
*12	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1435	3	13	9	N	12					99
TOTAL GAS PROD:		13,681				TOTAL CONDENSATE PROD:				40						

WISE PRODUCTION COMPANY				933825									
REYNOLDS NOEL				WELL #:	1	RRCID -> 068733	COMPL. DATE	11/24/1974	TOTAL DEPTH	5495	PERF. 5029	-	0
01	1395	N	772	-0-	-623	-0-	109	1	663	2	N	-0-	56
02	1288	N	1199	-0-	-89	-0-	166	1	1033	2	N	-0-	56
03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	212	1	1330	2	N	-0-	56
04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	207	1	1308	2	N	-0-	56
05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	207	1	1293	2	N	-0-	56
06	1500	N	1400	-0-	-100	-0-	200	1	1200	2	N	-0-	56
07	1581	N	1398	-0-	-183	-0-	200	1	1198	2	N	-0-	56
08	1488	N	1449	-0-	-39	-0-	204	1	1245	2	N	-0-	56
09	1410	N	1362	-0-	-48	-0-	190	1	1172	2	N	-0-	56
10	1395	N	1345	-0-	-50	-0-	189	1	1156	2	N	-0-	56
11	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	204	1	1215	2	N	-0-	56
12	1395	N	1341	-0-	-54	-0-	188	1	1153	2	N	-0-	56
TOTAL GAS PROD:				16,242	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

RUDOLPH				WELL #:	1	RRCID -> 072767	COMPL.	DATE 06/22/1977	TOTAL DEPTH	5264	PERF.	N/A
01	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	120	1	1285	2	N	-0-	75
02	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	184	1	1137	2	N	-0-	75
03	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	202	1	1264	2	N	-0-	75
04	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	226	1	1432	2	N	-0-	75
05	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	251	1	1562	2	N	-0-	75
06	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	221	1	1330	2	N	-0-	75
07	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	237	1	1418	2	N	-0-	75
08	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	251	1	1528	2	N	-0-	75
09	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	223	1	1377	2	N	-0-	75
10	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	218	1	1332	2	N	-0-	75
11	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	241	1	1442	2	N	-0-	75
*12	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	231	1	1419	2	N	-0-	75
TOTAL GAS PROD:			19,131		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PEASTER (BIG SALINE)		//CONT.// 70002 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
WISE PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 933825								
REYNOLDS, NOEL		WELL #: 1D		RRCID -> 123476		COMPL. DATE 02/12/1987		TOTAL DEPTH 1100 PERF. 1050 - 1080		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE						
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PEASTER, SE (MARBLE FALLS)		70005 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
GO OIL CORP.		311420								
PRITCHARD		WELL #: 1		RRCID -> 093179		COMPL. DATE 10/09/1980		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 2982 - 2984		
01	553	N	553	-0-	-0-	553	2	N	-0-	74
02	420	N	316	-0-	-104	316	2	N	-0-	74
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-		N	-0-	74
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-		N	-0-	74
05	382	N	382	-0-	-0-	382	2	N	-0-	74
06	355	N	355	-0-	-0-	355	2	N	-0-	74
07	339	N	339	-0-	-0-	339	2	N	-0-	74
08	372	N	64	-0-	-308	64	2	N	-0-	74
09	960	N	960	-0-	-0-	960	2	N	-0-	74
10	1972	N	1972	-0-	-0-	1972	2	N	-0-	74
11	2015	N	2015	-0-	-0-	2015	2	N	-0-	74
*12	1957	N	1957	-0-	-0-	1957	2	N	-0-	74
TOTAL GAS PROD:			8,913	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OXXN		630579		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
MYERS		WELL #: 1		RRCID -> 095869		COMPL. DATE 02/28/1981		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5480 - 5490		
01	737	N	737	-0-	-0-	737	2	N	-0-	-0-
02	728	N	695	-0-	-33	695	2	N	-0-	-0-
03	764	N	764	-0-	-0-	764	2	N	-0-	-0-
04	755	N	755	-0-	-0-	755	2	N	-0-	-0-
05	816	N	816	-0-	-0-	816	2	N	-0-	-0-
06	896	N	896	-0-	-0-	896	2	N	-0-	-0-
07	744	N	744	-0-	-0-	744	2	N	-0-	-0-
08	760	N	760	-0-	-0-	760	2	N	-0-	-0-
09	766	N	766	-0-	-0-	766	2	N	-0-	-0-
10	729	N	729	-0-	-0-	729	2	N	-0-	-0-
11	750	N	564	-0-	-186	564	2	N	-0-	-0-
*12	704	N	704	-0-	-0-	704	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			8,930	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PEASTER, SE (MARBLE FALLS) //CONT.// 70005 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 OXXN //CONT.// 630579
 WELLBORN WELL #: 1 RRCID -> 097690 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5420 - 5430

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
02	420 N	375	-0-	-45	-0-	375	2			N	-0-					-0-
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
05	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
06	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
11	390 N	105	-0-	-285	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,005				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

HUDSON WELL #: 1B RRCID -> 112347 COMPL. DATE 08/01/1984 TOTAL DEPTH 4424 PERF. 4181 - 4236

01	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
02	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
03	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
04	1140 N	1132	-0-	-8	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
05	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
07	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
08	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
09	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
10	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
11	1050 N	776	-0-	-274	-0-	776	2			N	-0-					-0-
*12	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		11,956				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

MULKEY WELL #: 1A RRCID -> 121746 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3562 - 3578

01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					14
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					14
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					14
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					14
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					14
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					14
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					14
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					14
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					14
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					14
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					14
*12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					14
TOTAL GAS PROD:		396				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

PEASTER, SE (MARBLE FALLS) //CONT.// 70005 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 OXXN //CONT.// 630579
 WADE "A" WELL #: 1 RRCID -> 124886 COMPL. DATE 08/06/1987 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4308 - 4367

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2		N	-0-			-0-
02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2		N	-0-			-0-
03	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2		N	-0-			-0-
04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-			-0-
05	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2		N	-0-			-0-
06	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2		N	-0-			-0-
07	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2		N	-0-			-0-
08	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2		N	-0-			-0-
09	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2		N	-0-			-0-
10	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2		N	-0-			-0-
11	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2		N	-0-			-0-
*12	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,724		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RKW OPERATING LLC 714311
 LAMBERT-MOORE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101953 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 5521 PERF. 5100 - 5106

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2		N	-0-			-0-
02	140 N	115	-0-	-25	-0-	115	2		N	-0-			-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
04	150 N	125	-0-	-25	-0-	125	2		N	-0-			-0-
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			-0-
06	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	2		N	-0-			-0-
07	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2		N	-0-			-0-
08	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2		N	-0-			-0-
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2		N	-0-			-0-
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	2		N	-0-			-0-
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,447		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LAGO LINDO WELL #: 1 RRCID -> 114293 COMPL. DATE 12/03/1984 TOTAL DEPTH 5593 PERF. 4263 - 4314

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-			-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-			-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			-0-
*12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		386		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PEEL-WHITE (STRAWN) BYRNE OIL COMPANY JOHNSON "B"				70223 700 119795	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: EASTLAND						
				WELL #:	2	RRCID -> 121302	COMPL. DATE 02/28/1986		TOTAL DEPTH	1856	PERF. 1792 - 1802					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
02	140 N	139	-0-	-1	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
08	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
10	186 N	134	-0-	-52	-0-	134	2			N	-0-					-0-
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					-0-
12	186 N	126	-0-	-60	-0-	126	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,059				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

PEGGY H. (DUFFER) H. D. INVESTMENTS BLACK "1176-A"				70299 500 340219	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS		
				WELL #:	1	RRCID -> 120966	COMPL. DATE 02/11/1982	TOTAL DEPTH	4497	PERF. 4025 - 4040	
01	465 N	409	-0-	-56	-0-	409	2	N	-0-		24
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2	N	-0-		24
03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2	N	-0-		24
04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2	N	-0-		24
05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2	N	-0-		24
06	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2	N	-0-		24
07	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2	N	-0-		24
08	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2	N	-0-		24
09	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2	N	-0-		24
10	682 N	603	-0-	-79	-0-	603	2	N	-0-		24
11	660 N	583	-0-	-77	-0-	583	2	N	-0-		24
12	651 N	592	-0-	-59	-0-	592	2	N	-0-		24
TOTAL GAS PROD:			6,917		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PENN (RANGER)				70490 800	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
HOFCO, INC.				390898								
FRALEY				WELL #:	1	RRCID -> 100791	COMPL. DATE 02/05/1977	TOTAL DEPTH	3740	PERF. 3010 - 3030		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-		-0-	
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27 2	N	-0-		-0-	
06	T. A.		38	-0-	38	38	2	N	-0-		-0-	
07	T. A.		38	-0-	38	76	2	N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	76		N	-0-		-0-	
09	76		-0-	-0-	-76	-0-		N	-0-		-0-	
10	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
*12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:				195	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PENN (RANGER) HOFCO, INC. FRALEY		//CONT.// 70490 800 //CONT.// 390898 WELL #:		ASSOCIATED RRCID -> 207575		EXEMPT COMPL. DATE 11/10/2004		CNTY: EASTLAND TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2996 - 3016								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
02	140 N	129	-0-	-11	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	150 N	100	-0-	-50	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	155 N	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	150 N	100	-0-	-50	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
10	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-
11	150 N	66	-0-	-84	-0-	66	2			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,323		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MCBEE, CYNTHIA K.			537714						
MCBEE - THOMAS			WELL #:	1	RRCID -> 108797	COMPL. DATE 05/10/1978	TOTAL DEPTH	3119	PERF. 2982 - 3000
01 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PENNINGTON (CONGLOMERATE)				70500 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
DALLAS PRODUCTION, INC.				197690								
CRAWFORD "B"				WELL #:	1	RRCID -> 132296	COMPL. DATE 10/06/1989	TOTAL DEPTH	3686	PERF. 3368	-	3385
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				2
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PENNINGTON (CONGLOMERATE) //CONT.// 70500 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 TARPON OIL & GAS CO. 836178
 ROCKING 'R' RANCH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267545 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3616 - 3624

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3		N	-0-					19
02	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3		N	-0-					19
03	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3		N	-0-					19
04	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	3		N	-0-					19
05	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3		N	-0-					19
06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3		N	-0-					19
07	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3		N	-0-					19
08	651 N	171	-0-	-480	-0-	171	3		N	-0-					19
09	720 N	691	-0-	-29	-0-	691	3		N	-0-					19
10	1147 N	200	-0-	-947	-0-	200	3		N	-0-					19
*11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-					19
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					19
TOTAL GAS PROD:		7,186			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

PERINI (HOME CREEK) 70595 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TAYLOR
 SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
 PERINI WELL #: 1 RRCID -> 104223 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 3991 PERF. 3262 - 3270

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

PERINI "B" WELL #: 1 RRCID -> 110260 COMPL. DATE 03/26/1984 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 3196 - 3210

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

PERINI (HOME CREEK)		//CONT.//		70595 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TAYLOR				
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		//CONT.//		800750										
PERINI		WELL #:		1A		RRCID -> 120630		COMPL. DATE 03/02/1986		TOTAL DEPTH 3946		PERF. 3254 - 3270		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PHOOBIE (SHALE)				71283 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO		
ROLLO RESOURCES, LLC				726791					
COHEN				WELL #:	1	RRCID -> 093954	COMPL. DATE 04/00/1980	TOTAL DEPTH 4792	PERF. 3743 - 3764
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	208		N	-0-	40
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	208		N	-0-	40
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	208		N	-0-	40
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	208		N	-0-	40
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	208		N	-0-	40
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	208		N	-0-	40
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	208		N	-0-	40
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	208		N	-0-	40
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	208		N	-0-	40
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	208		N	NO RPT	40
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	208		N	NO RPT	40
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	208		N	NO RPT	40
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

PICKWICK (CONGLOMERATE)				71370 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
EAGLE HYDROCARBONS INC.				238730								
GRAGG, DENO				WELL #:	3	RRCID -> 221245	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL	DEPTH	4230	PERF. 4156 - 4203
01	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2	N	-0-		43
02	224	N	173	-0-	-51	-0-	173	2	N	-0-		43
03	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2	N	-0-		43
04	210	N	219	-0-	9	-0-	219	2	N	-0-		43
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-		43
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3	N	-0-		43
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-		43
08	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3	N	-0-		43
09	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3	N	-0-		43
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3	N	-0-		43
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3	N	-0-		43
12	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3	N	-0-		43
TOTAL GAS PROD:				2,756	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PICKWICK (CONGLOMERATE) //CONT.// 71370 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
 DALTON, YVONNE R. WELL #: 1 RRCID -> 057809 COMPL. DATE 01/26/1974 TOTAL DEPTH 4338 PERF. 0 - 4177

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	287	-0-	-85	-0-	70	1	217	2	Y	-0-		59
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	70	1	214	2	Y	-0-		59
03	310 N	268	-0-	-42	-0-	70	1	198	2	Y	-0-		59
04	270 N	248	-0-	-22	-0-	70	1	178	2	Y	-0-		59
05	310 N	234	-0-	-76	-0-	70	1	164	2	Y	-0-		59
06	270 N	222	-0-	-48	-0-	70	1	152	2	Y	-0-		59
07	248 N	205	-0-	-43	-0-	70	1	135	2	Y	-0-		59
08	DLQ G-10	187	-0-	187	187	70	1	117	2	Y	-0-		59
09	DLQ G-10	194	-0-	194	381	70	1	124	2	Y	-0-		59
10	DLQ G-10	176	-0-	176	557	70	1	106	2	Y	-0-		59
11	742 N	185	-0-	-557	-0-	70	1	115	2	Y	-0-		59
12	186 N	180	-0-	-6	-0-	70	1	110	2	Y	-0-		59
TOTAL GAS PROD:		2,670			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

DALTON, YVONNE R. WELL #: 4 RRCID -> 077001 COMPL. DATE 05/18/1978 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 4194 - 4206

01	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2		Y	-0-			17
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		Y	-0-			17
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		Y	-0-			17
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		Y	-0-			17
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		Y	-0-			17
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		Y	-0-			17
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		Y	-0-			17
08	DLQ G-10	316	-0-	316	316	316	2		Y	-0-			17
09	DLQ G-10	344	-0-	344	660	344	2		Y	-0-			17
10	DLQ G-10	284	-0-	284	944	284	2		Y	-0-			17
11	1338 N	394	-0-	-944	-0-	394	2		Y	-0-			17
*12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		Y	-0-			17
TOTAL GAS PROD:		3,258			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

DALTON, YVONNE R. WELL #: 6 RRCID -> 096228 COMPL. DATE 08/26/1981 TOTAL DEPTH 4313 PERF. 4196 - 4204

01	93 N	45	-0-	-48	-0-	45	2		Y	-0-			7
02	56 N	39	-0-	-17	-0-	39	2		Y	-0-			7
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2		Y	-0-			7
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		Y	-0-			7
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		Y	-0-			7
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2		Y	-0-			7
07	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2		Y	-0-			7
08	DLQ G-10	39	-0-	39	39	39	2		Y	-0-			7
09	DLQ G-10	41	-0-	41	80	41	2		Y	-0-			7
10	DLQ G-10	36	-0-	36	116	36	2		Y	-0-			7
11	154 N	38	-0-	-116	-0-	38	2		Y	-0-			7
*12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-			7
TOTAL GAS PROD:		510			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PICKWICK (CONGLOMERATE)		//CONT.// 71370 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
MARTIN PETROLEUM CORP.		//CONT.// 530880										
DALTON, YVONNE R.		WELL #: 7		RRCID -> 102059		COMPL. DATE 09/02/1982		TOTAL DEPTH 4381 PERF. 4210 - 4214				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	868 N	808	-0-	-60	-0-	808 2		Y	-0-			-0-
02	784 N	763	-0-	-21	-0-	763 2		Y	-0-			-0-
03	868 N	765	-0-	-103	-0-	765 2		Y	-0-			-0-
04	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 2		Y	-0-			-0-
05	837 N	807	-0-	-30	-0-	807 2		Y	-0-			-0-
06	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 2		Y	-0-			-0-
07	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	912	-0-	912	912	912 2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	899	-0-	899	1811	899 2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	939	-0-	939	2750	939 2		Y	-0-			-0-
11	2900 N	907	-0-	-1993	757	907 2		Y	-0-			-0-
*12	1636 N	879	-0-	-757	-0-	879 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,107		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DALTON, YVONNE		WELL #: 8		RRCID -> 106569		COMPL. DATE 06/06/1983		TOTAL DEPTH 4365 PERF. 4214 - 4268				
01	124 N	61	-0-	-63	-0-	61 2		Y	-0-			76
02	84 N	35	-0-	-49	-0-	35 2		Y	-0-			76
03	62 N	38	-0-	-24	-0-	38 2		Y	-0-			76
04	60 N	34	-0-	-26	-0-	34 2		Y	-0-			76
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		Y	-0-			76
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2		Y	-0-			76
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		Y	-0-			76
08	DLQ G-10	32	-0-	32	32	32 2		Y	-0-			76
09	DLQ G-10	34	-0-	34	66	34 2		Y	-0-			76
10	DLQ G-10	29	-0-	29	95	29 2		Y	-0-			76
11	119 N	24	-0-	-95	-0-	24 2		Y	-0-			76
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2		Y	-0-			76
TOTAL GAS PROD:		397		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PICKWICK (MARBLE FALLS)		71370 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
CHOLLA PETROLEUM, INC.		150683										
RICKELS		WELL #: 1		RRCID -> 197121		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4288 PERF. 4083 - 4090				
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2		N	-0-			-0-
02	392 N	374	-0-	-18	-0-	374 2		N	-0-			-0-
03	403 N	261	-0-	-142	-0-	261 2		N	-0-			-0-
04	390 N	239	-0-	-151	-0-	239 2		N	-0-			-0-
05	403 N	219	-0-	-184	-0-	219 2		N	-0-			-0-
06	240 N	196	-0-	-44	-0-	196 2		N	-0-			-0-
07	248 N	193	-0-	-55	-0-	193 2		N	-0-			-0-
08	217 N	187	-0-	-30	-0-	187 2		N	-0-			-0-
09	210 N	167	-0-	-43	-0-	167 2		N	-0-			-0-
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2		N	-0-			-0-
11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2		N	-0-			-0-
*12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,753		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PICKWICK (MARBLE FALLS)		//CONT.// 71370 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
CHOLLA PETROLEUM, INC.		//CONT.// 150683												
RICKELS		WELL #: 2		RRCID -> 199572		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4251 PERF. 3966 - 3982				
M														
0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			36
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			36
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-			36
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-			36
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-			36
06	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-			36
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-			36
08	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-			36
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			36
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			36
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			36
*12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			36
TOTAL GAS PROD:		597		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RICKELS				WELL #:	3	RRCID ->	199573	COMPL.	DATE	01/16/2004	TOTAL	DEPTH	4248	PERF.	4162	-	4178
01	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2		N	-0-						-0-
02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1480	2	100	9	N	91	91	1			-0-
03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1031	2	73	9	N	66	66	1			-0-
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
10	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
*12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				13,528				TOTAL CONDENSATE PROD:				157					

DALLAS PRODUCTION, INC.				197690											
HINKSON, WILLIAM				WELL #:	1	RRCID -> 237306	COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH	4856 PERF.	4224 -	4280			
01	2108 N	1856	-0-	-252	-0-	268	1	1588	3	Y	-0-	-0-			
02	1652 N	1587	-0-	-65	-0-	227	1	1360	3	Y	-0-	-0-			
03	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	254	1	1485	3	Y	-0-	-0-			
04	1800 N	1734	-0-	-66	-0-	255	1	1479	3	Y	-0-	-0-			
05	1767 N	844	-0-	-923	-0-	155	1	689	3	Y	-0-	-0-			
06	1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-	-0-			
07	T. A.	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-	-0-			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		7,760		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PICKWICK (MARBLE FALLS) //CONT.// 71370 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
 HINKSON, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 239994 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 4422 PERF. 4228 - 4302

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	757 N	757	-0-	-0-	-0-	109	1	648	3	N	-0-		-0-
02	662 N	662	-0-	-0-	-0-	95	1	567	3	N	-0-		-0-
03	776 N	776	-0-	-0-	-0-	113	1	663	3	N	-0-		-0-
04	677 N	677	-0-	-0-	-0-	100	1	577	3	N	-0-		-0-
05	651 N	579	-0-	-72	-0-	106	1	473	3	N	-0-		-0-
06	981 N	981	-0-	-0-	-0-	197	1	784	3	N	-0-		-0-
07	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	154	1	888	3	N	-0-		-0-
08	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	252	1	877	3	N	-0-		-0-
09	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	486	1	690	3	N	-0-		-0-
10	820 N	820	-0-	-0-	-0-	200	1	620	3	N	-0-		-0-
11	744 N	744	-0-	-0-	-0-	187	1	557	3	N	-0-		-0-
*12	703 N	703	-0-	-0-	-0-	170	1	533	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,046		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

G & F OIL, INC. 292000
 CARTER A WELL #: 7 RRCID -> 271071 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 4668 PERF. 4268 - 4340

01	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2		N	-0-			6
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-			6
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2		N	-0-			6
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2		N	-0-			6
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-			6
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-			6
07	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-			6
08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2		N	-0-			6
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-			6
10	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-			6
*11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-			6
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:		5,059		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GANNETT OPERATING LLC 293813
 CAUDILL HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 216373 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 4276 PERF. 4131 - 4276

01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		Y	-0-			-0-
02	308 N	236	-0-	-72	-0-	236	2		Y	-0-			-0-
03	310 N	262	-0-	-48	-0-	262	2		Y	-0-			-0-
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		Y	-0-			-0-
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		Y	-0-			-0-
06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		Y	-0-			-0-
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		Y	-0-			-0-
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		Y	-0-			-0-
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		Y	-0-			-0-
10	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	2		Y	-0-			-0-
11	300 N	260	-0-	-40	-0-	260	2		Y	-0-			-0-
12	310 N	159	-0-	-151	-0-	159	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,239		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PICKWICK (MARBLE FALLS)		//CONT.//		71370 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
LEXGAS, INC.				500222											
BEST, JOE		WELL #:		1	RRCID -> 218971		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH		4320	PERF. 4206 - 4232			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	372 N	281	-0-	-91	-0-		281	2		N	-0-				-0-
02	364 N	161	-0-	-203	-0-		161	2		N	-0-				-0-
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-		427	2		N	-0-				-0-
04	270 N	139	-0-	-131	-0-		139	2		N	-0-				-0-
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-		369	2		N	-0-				-0-
06	420 N	361	-0-	-59	-0-		361	2		N	-0-				-0-
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-		368	2		N	-0-				-0-
08	372 N	357	-0-	-15	-0-		357	2		N	-0-				-0-
09	360 N	356	-0-	-4	-0-		356	2		N	-0-				-0-
10	372 N	294	-0-	-78	-0-		294	2		N	-0-				-0-
11	360 N	291	-0-	-69	-0-		291	2		N	-0-				-0-
12	372 N	290	-0-	-82	-0-		290	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,694				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRIDGES, IMA		WELL #:		2	RRCID -> 218972		COMPL. DATE 12/28/2003		TOTAL DEPTH		4400	PERF. 4186 - 4206
01	1085 N	1021	-0-	-64	-0-	1021	2		N	-0-		-0-
02	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2		N	-0-		-0-
03	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2		N	-0-		-0-
04	990 N	708	-0-	-282	-0-	708	2		N	-0-		-0-
05	1085 N	907	-0-	-178	-0-	907	2		N	-0-		-0-
06	1050 N	1039	-0-	-11	-0-	1039	2		N	-0-		-0-
07	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2		N	-0-		-0-
08	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2		N	-0-		-0-
09	1050 N	1040	-0-	-10	-0-	1040	2		N	-0-		-0-
10	1054 N	901	-0-	-153	-0-	901	2		N	-0-		-0-
11	1020 N	851	-0-	-169	-0-	851	2		N	-0-		-0-
12	1085 N	650	-0-	-435	-0-	650	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,405		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRIDGES, IMA		WELL #:		3	RRCID -> 218973		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH		4325	PERF. 4168 - 4190
01	310 N	178	-0-	-132	-0-	178	2		N	-0-		-0-
02	280 N	170	-0-	-110	-0-	170	2		N	-0-		-0-
03	310 N	274	-0-	-36	-0-	274	2		N	-0-		-0-
04	180 N	137	-0-	-43	-0-	137	2		N	-0-		-0-
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-		-0-
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-		-0-
07	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-		-0-
08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	301	2	69 9	N	63	63 1	-0-
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-		-0-
10	310 N	201	-0-	-109	-0-	201	2		N	-0-		-0-
11	330 N	140	-0-	-190	-0-	140	2		N	-0-		-0-
12	310 N	141	-0-	-169	-0-	141	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,782		TOTAL CONDENSATE PROD:		63						

PICKWICK (MARBLE FALLS)														
LEXGAS, INC.														
BRIDGES, IMA														
WELL #: 1														
RRCID -> 218977														
COMPL. DATE 11/20/2002														
TOTAL DEPTH 4251														
PERF. 4189 - 4220														
CNTY: PALO PINTO														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE		
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-			8		
02	196 N	186	-0-	-10	-0-	186 2		N	-0-			8		
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-			8		
04	180 N	133	-0-	-47	-0-	133 2		N	-0-			8		
05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2		N	-0-			8		
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2		N	-0-			8		
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-			8		
08	248 N	225	-0-	-23	-0-	225 2		N	-0-			8		
09	240 N	220	-0-	-20	-0-	220 2		N	-0-			8		
10	217 N	151	-0-	-66	-0-	151 2		N	-0-			8		
11	210 N	148	-0-	-62	-0-	148 2		N	-0-			8		
12	217 N	141	-0-	-76	-0-	141 2		N	-0-			8		

TOTAL GAS PROD: 2,332

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDGES, DELBERT														
WELL #: 1														
RRCID -> 218978														
COMPL. DATE 02/01/2005														
TOTAL DEPTH 4346														
PERF. 4196 - 4220														
01	403 N	210	-0-	-193	-0-	210 2		N	-0-			-0-		
02	392 N	301	-0-	-91	-0-	301 2		N	-0-			-0-		
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2		N	-0-			-0-		
04	210 N	200	-0-	-10	-0-	200 2		N	-0-			-0-		
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2		N	-0-			-0-		
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2		N	-0-			-0-		
07	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2		N	-0-			-0-		
08	465 N	440	-0-	-25	-0-	440 2		N	-0-			-0-		
09	480 N	430	-0-	-50	-0-	430 2		N	-0-			-0-		
10	496 N	398	-0-	-98	-0-	398 2		N	-0-			-0-		
11	420 N	280	-0-	-140	-0-	280 2		N	-0-			-0-		
12	434 N	281	-0-	-153	-0-	281 2		N	-0-			-0-		

TOTAL GAS PROD: 4,593

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSEY, J. C.														
WELL #: 2														
RRCID -> 218980														
COMPL. DATE 01/06/2004														
TOTAL DEPTH 4296														
PERF. 4194 - 4220														
01	310 N	301	-0-	-9	-0-	301 2		N	-0-			-0-		
02	308 N	97	-0-	-211	-0-	97 2		N	-0-			-0-		
03	310 N	281	-0-	-29	-0-	281 2		N	-0-			-0-		
04	300 N	111	-0-	-189	-0-	111 2		N	-0-			-0-		
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2		N	-0-			-0-		
06	270 N	249	-0-	-21	-0-	249 2		N	-0-			-0-		
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		N	-0-			-0-		
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-			-0-		
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-			-0-		
10	248 N	219	-0-	-29	-0-	219 2		N	-0-			-0-		
11	240 N	122	-0-	-118	-0-	122 2		N	-0-			-0-		
12	248 N	219	-0-	-29	-0-	219 2		N	-0-			-0-		

TOTAL GAS PROD: 2,549

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKWICK (MARBLE FALLS) //CONT.// 71370 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 LEXGAS, INC. //CONT.// 500222
 CARSEY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 218981 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4196 - 4214

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-			-0-
02	196 N	119	-0-	-77	-0-	119	2			N	-0-			-0-
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-			-0-
04	210 N	131	-0-	-79	-0-	131	2			N	-0-			-0-
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-			-0-
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-			-0-
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-			-0-
08	217 N	105	-0-	-112	-0-	105	2			N	-0-			-0-
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-			-0-
10	217 N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-			-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-			-0-
12	248 N	124	-0-	-124	-0-	124	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,192				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
 SOUTH GRAFORD WELL #: 2 RRCID -> 284200 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 4628 - 4668

*01	682 X	260	-0-	-422	-0-	248	2	12	9	N	11			13
*02	684 X	684	-0-	-0-	-0-	670	2	14	9	N	13			26
*03	682 X	635	-0-	-47	-0-	629	2	6	9	N	5			31
*04	749 X	749	-0-	-0-	-0-	747	2	2	9	N	2			33
*05	906 X	906	-0-	-0-	-0-	904	2	2	9	N	2			35
*06	908 X	908	-0-	-0-	-0-	905	2	3	9	N	3			38
*07	960 X	960	-0-	-0-	-0-	948	2	12	9	N	11			49
*08	805 X	805	-0-	-0-	-0-	774	2	31	9	N	28			77
*09	527 X	527	-0-	-0-	-0-	507	2	20	9	N	18			95
*10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	540	2	12	9	N	11			106
*11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	367	2	1	9	N	1			107
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			107
TOTAL GAS PROD:		7,354				TOTAL CONDENSATE PROD:		105						

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 M.I.T. WELL #: 1 RRCID -> 150206 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 4182 - 4200

01	465 N	452	-0-	-13	-0-	440	3	12	9	N	11			118
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	406	3	20	9	N	18			136
03	496 N	275	-0-	-221	-0-	255	3	20	9	N	18			154
04	450 N	356	-0-	-94	-0-	313	3	43	9	N	39	173	1	20
05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	469	3	12	9	N	11			31
06	385 N	385	-0-	-0-	-0-	373	3	12	9	N	11			42
07	487 N	487	-0-	-0-	-0-	458	3	29	9	N	26			68
08	496 N	479	-0-	-17	-0-	464	3	15	9	N	14			82
09	483 N	483	-0-	-0-	-0-	463	3	20	9	N	18			100
10	496 N	428	-0-	-68	-0-	403	3	25	9	N	23			123
11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	456	3	33	9	N	30			153
12	496 N	477	-0-	-19	-0-	474	3	3	9	N	3			126
TOTAL GAS PROD:		5,218				TOTAL CONDENSATE PROD:		222						

PICKWICK (MARBLE FALLS)													CNTY: PALO PINTO	
WES-MOR DRILLING, INC.														
BRIDGES L.L.														
WELL #: 1 RRCID -> 062072 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 4325 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1302 N	1060	-0-	-242	-0-	268	1	792	2	N	-0-			25
02	1092 N	677	-0-	-415	-0-	180	1	497	2	N	-0-			25
03	1116 N	854	-0-	-262	-0-	221	1	633	2	N	-0-			25
04	1020 N	807	-0-	-213	-0-	211	1	596	2	N	-0-			25
05	930 N	930	-0-	-0-	-0-	245	1	685	2	N	-0-			25
06	901 N	901	-0-	-0-	-0-	236	1	665	2	N	-0-			25
07	837 N	719	-0-	-118	-0-	203	1	516	2	N	-0-			25
08	930 N	571	-0-	-359	-0-	137	1	434	2	N	-0-			25
09	900 N	772	-0-	-128	-0-	197	1	575	2	N	-0-			25
10	803 N	803	-0-	-0-	-0-	215	1	587	2	N	1			26
						1	9							
11	715 N	715	-0-	-0-	-0-	201	1	513	2	N	1			27
						1	9							
12	806 N	675	-0-	-131	-0-	194	1	480	2	N	1			28
						1	9							
TOTAL GAS PROD: 9,484													TOTAL CONDENSATE PROD: 3	

BRIDGES													CNTY: PALO PINTO	
WELL #: 4 RRCID -> 126097 COMPL. DATE 01/04/1988 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 4214 - 4221														
01	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	333	1	1224	2	N	-0-			2
02	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	361	1	1320	2	N	-0-			2
03	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	386	1	1431	2	N	-0-			2
04	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	382	1	1442	2	N	-0-			2
05	1705 N	1701	-0-	-4	-0-	368	1	1333	2	N	-0-			2
06	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	356	1	1300	2	N	-0-			2
07	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	386	1	1353	2	N	-0-			2
08	1705 N	1663	-0-	-42	-0-	308	1	1355	2	N	-0-			2
09	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	369	1	1463	2	N	-0-			2
10	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	398	1	1470	2	N	-0-			2
11	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	393	1	1367	2	N	-0-			2
*12	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	419	1	1452	2	N	-0-			2
TOTAL GAS PROD: 20,969													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

PICKWICK (STRAWN)													CNTY: PALO PINTO	
MARTIN PETROLEUM CORP.														
DALTON YVONNE R														
WELL #: 3 RRCID -> 067559 COMPL. DATE 07/28/1976 TOTAL DEPTH 4314 PERF. N/A														
01	186 N	157	-0-	-29	-0-	48	1	109	2	Y	-0-			9
02	140 N	131	-0-	-9	-0-	48	1	83	2	Y	-0-			9
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	48	1	112	2	Y	-0-			9
04	150 N	149	-0-	-1	-0-	48	1	101	2	Y	-0-			9
05	155 N	141	-0-	-14	-0-	48	1	93	2	Y	-0-			9
06	150 N	149	-0-	-1	-0-	48	1	101	2	Y	-0-			9
07	155 N	146	-0-	-9	-0-	48	1	98	2	Y	-0-			9
08	DLQ G-10	121	-0-	121	121	48	1	73	2	Y	-0-			9
09	DLQ G-10	125	-0-	125	246	48	1	77	2	Y	-0-			9
10	DLQ G-10	114	-0-	114	360	48	1	66	2	Y	-0-			9
11	488 N	128	-0-	-360	-0-	48	1	80	2	Y	-0-			9
*12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	48	1	77	2	Y	-0-			9
TOTAL GAS PROD: 1,646													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

PICKWICK (STRAWN) //CONT.// 71370 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 MARTIN PETROLEUM CORP. //CONT.// 530880
 DALTON, YVONNE R. WELL #: 2 RRCID -> 090099 COMPL. DATE 07/21/1980 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2894 - 2932

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	18	-0-	18	18	18	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	19	-0-	19	37	19	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	16	-0-	16	53	16	2			Y	-0-					-0-
11	66 N	13	-0-	-53	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		207	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

PIERSON (MARBLE FALLS) 71454 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
 RUTLEDGE, KENNY 739150
 PIERSON, NORM WELL #: 6 RRCID -> 113534 COMPL. DATE 02/09/1984 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2726 - 2740

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	54 N	27	-0-	-27	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					19
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					19
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					19
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					19
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					19
06	DLQ G-10	28	-0-	28	28	2	1	26	2	Y	-0-					19
07	DLQ G-10	28	-0-	28	56	2	1	26	2	Y	-0-					19
08	DLQ G-10	28	-0-	28	84	2	1	26	2	Y	-0-					19
09	DLQ G-10	27	-0-	27	111	2	1	25	2	Y	-0-					19
10	DLQ G-10	27	-0-	27	138	2	1	25	2	Y	-0-					19
11	DLQ G-10	26	-0-	26	164	1	1	25	2	Y	-0-					19
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	164					Y	NO RPT					19
TOTAL GAS PROD:		301	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

PIERSON, NORM WELL #: 1 RRCID -> 113535 COMPL. DATE 07/24/1983 TOTAL DEPTH 2992 PERF. 2752 - 2762

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	52 N	26	-0-	-26	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					19
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					19
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					19
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					19
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					19
06	DLQ G-10	27	-0-	27	27	2	1	25	2	Y	-0-					19
07	DLQ G-10	28	-0-	28	55	2	1	26	2	Y	-0-					19
08	DLQ G-10	27	-0-	27	82	1	1	26	2	Y	-0-					19
09	DLQ G-10	26	-0-	26	108	2	1	24	2	Y	-0-					19
10	DLQ G-10	27	-0-	27	135	1	1	26	2	Y	-0-					19
11	DLQ G-10	27	-0-	27	162	2	1	25	2	Y	-0-					19
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	162					Y	NO RPT					19
TOTAL GAS PROD:		300	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

PIERSON (MARBLE FALLS) //CONT.// 71454 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
 RUTLEDGE, KENNY //CONT.// 739150
 PIERSON, NORM WELL #: 2 RRCID -> 113536 COMPL. DATE 05/18/1982 TOTAL DEPTH 1997 PERF. 2785 - 2793

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		52 N	26	-0-	-26	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					19
02		26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					19
03		29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					19
04		30 N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					19
05		31 N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					19
06	DLQ	G-10	27	-0-	27	27	2	1	25	2	Y	-0-					19
07	DLQ	G-10	28	-0-	28	55	2	1	26	2	Y	-0-					19
08	DLQ	G-10	27	-0-	27	82	2	1	25	2	Y	-0-					19
09	DLQ	G-10	27	-0-	27	109	2	1	25	2	Y	-0-					19
10	DLQ	G-10	28	-0-	28	137	2	1	26	2	Y	-0-					19
11	DLQ	G-10	27	-0-	27	164	2	1	25	2	Y	-0-					19
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	164					Y	NO RPT					19
TOTAL GAS PROD:			301	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

PIERSON, NORM WELL #: 3D RRCID -> 113537 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2802 - 2812

01		53 N	26	-0-	-27	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					23
02		26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					23
03		29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					23
04		30 N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					23
05		31 N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					23
06	DLQ	G-10	27	-0-	27	27	2	1	25	2	Y	-0-					23
07	DLQ	G-10	28	-0-	28	55	2	1	26	2	Y	-0-					23
08	DLQ	G-10	27	-0-	27	82	2	1	25	2	Y	-0-					23
09	DLQ	G-10	27	-0-	27	109	2	1	25	2	Y	-0-					23
10	DLQ	G-10	27	-0-	27	136	1	1	26	2	Y	-0-					23
11	DLQ	G-10	27	-0-	27	163	1	1	26	2	Y	-0-					23
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	163					Y	NO RPT					23
TOTAL GAS PROD:			300	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

HOWELL, F.E. WELL #: 1 RRCID -> 113538 COMPL. DATE 02/07/1984 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2774 - 2786

01		91 N	46	-0-	-45	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					2
02		39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					2
03		42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					2
04		38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					2
05		41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					2
06	DLQ	G-10	38	-0-	38	38	3	1	35	2	Y	-0-					2
07	DLQ	G-10	41	-0-	41	79	2	1	39	2	Y	-0-					2
08	DLQ	G-10	41	-0-	41	120	2	1	39	2	Y	-0-					2
09	DLQ	G-10	41	-0-	41	161	3	1	38	2	Y	-0-					2
10	DLQ	G-10	43	-0-	43	204	3	1	40	2	Y	-0-					2
11	DLQ	G-10	42	-0-	42	246	2	1	40	2	Y	-0-					2
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	246					Y	NO RPT					2
TOTAL GAS PROD:			452	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

PIERSON (MARBLE FALLS) //CONT.// 71454 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
 RUTLEDGE, KENNY //CONT.// 739150
 PIERSON, NORM WELL #: 4 RRCID -> 114247 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 3091 PERF. 2784 - 2798

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-			58
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-			58
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	-0-			58
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	2	Y	-0-			58
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	Y	-0-			58
06	DLQ G-10	27	-0-	27	27	1	1	26	2	Y	-0-			58
07	DLQ G-10	28	-0-	28	55	1	1	27	2	Y	-0-			58
08	DLQ G-10	27	-0-	27	82	2	1	25	2	Y	-0-			58
09	DLQ G-10	26	-0-	26	108	1	1	25	2	Y	-0-			58
10	DLQ G-10	28	-0-	28	136	2	1	26	2	Y	-0-			58
11	DLQ G-10	27	-0-	27	163	2	1	25	2	Y	-0-			58
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	163					Y	NO RPT			58
TOTAL GAS PROD:		299			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOWELL, F.E. WELL #: 2 RRCID -> 114248 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2750 - 2764

01	72 N	46	-0-	-26	-0-	2	1	44	2	Y	-0-			5
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	-0-			5
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	-0-			5
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	-0-			5
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-			5
06	DLQ G-10	38	-0-	38	38	2	1	36	2	Y	-0-			5
07	DLQ G-10	41	-0-	41	79	2	1	39	2	Y	-0-			5
08	DLQ G-10	42	-0-	42	121	3	1	39	2	Y	-0-			5
09	DLQ G-10	41	-0-	41	162	2	1	39	2	Y	-0-			5
10	DLQ G-10	43	-0-	43	205	2	1	41	2	Y	-0-			5
11	DLQ G-10	42	-0-	42	247	3	1	39	2	Y	-0-			5
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	247					Y	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:		454			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SUCHIL ENERGY, LLC 828545
 VAUGHN, M C. WELL #: 3B RRCID -> 108142 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2800 - 2812

01	496 N	364	-0-	-132	-0-	364	3			N	-0-			-0-
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-			-0-
03	465 N	125	-0-	-340	-0-	125	3			N	-0-			-0-
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-			-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,032			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PILGRIM (CONGLOMERATE)		71492 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563												
MCINTIRE-FAMBRO		WELL #:		1		RRCID -> 115121		COMPL. DATE 01/04/1985		TOTAL DEPTH 4257		PERF. 3656 - 4092		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-			67
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-			67
03	248 N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-			67
04	270 N	200	-0-	-70	-0-	200	2			N	-0-			67
05	279 N	221	-0-	-58	-0-	221	2			N	-0-			67
06	210 N	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-			67
07	217 N	127	-0-	-90	-0-	127	2			N	-0-			67
08	217 N	106	-0-	-111	-0-	106	2			N	-0-			67
09	180 N	129	-0-	-51	-0-	129	2			N	-0-			67
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-			67
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			67
*12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			67
TOTAL GAS PROD:		2,114				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PIONEER, N.(CADDO)				71663 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: EASTLAND			
SEVEN CROSS OPERATING, LLC				767834								
CADE, REBA				WELL #:	2	RRCID -> 078573	COMPL. DATE	06/06/1978	TOTAL	DEPTH	2582	PERF. 2572 - 2582
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3	N	-0-		-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-		-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3	N	-0-		-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3	N	-0-		-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3	N	-0-		-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3	N	-0-		-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-		-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	N	-0-		-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-		-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-		-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				197		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

SOOTER				WELL #:	2	RRCID -> 090132	COMPL. DATE 09/12/1980	TOTAL DEPTH	2600	PERF. 2552	-	2572
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3	N	-0-			-0-
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3	N	-0-			-0-
03	496 N	488	-0-	-8	-0-	488	3	N	-0-			-0-
04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3	N	-0-			-0-
05	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3	N	-0-			-0-
06	480 N	355	-0-	-125	-0-	355	3	N	-0-			-0-
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-			-0-
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-			-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-			-0-
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-			-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,284		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PIONEER, N.(CADD0) //CONT.// 71663 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 SEVEN CROSS OPERATING, LLC //CONT.// 767834
 SOOTER WELL #: 4 RRCID -> 096928 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2540 - 2552

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3		N	-0-			-0-
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
06	90 N	60	-0-	-30	-0-	60	3		N	-0-			-0-
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		617			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BOUQUET, T. WELL #: 2 RRCID -> 096929 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 2620 PERF. 2584 - 2604

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-			-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-			-0-
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-			-0-
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-			-0-
06	330 N	212	-0-	-118	-0-	212	3		N	-0-			-0-
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,160			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SOOTER WELL #: 3 RRCID -> 097750 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 2609 PERF. 2558 - 2576

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	98	3	28	9	N	25		98
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	52	3	37	9	N	34		132
03	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3		N	-0-			132
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	103	3	31	9	N	28		160
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	98	3	39	9	N	35	154 1	41
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	87	3	41	9	N	37		78
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	67	3	21	9	N	19		97
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			97
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	53	3	42	9	N	38		135
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			135
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			135
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
TOTAL GAS PROD:		1,061			TOTAL CONDENSATE PROD:		216						

PIT-ROM (CONGL. ZONE A)				71740 400	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.				213703							
HOHERTZ, A. B. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 218872	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4180	PERF. 3798	- 3803
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3	N	-0-			45
02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3	N	-0-			45
03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3	N	-0-			45
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3	N	-0-			45
05	465 N	416	-0-	-49	-0-	416 3	N	-0-			45
06	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 3	N	-0-			45
07	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3	N	-0-			45
08	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3	N	-0-			45
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3	N	-0-			45
10	465 N	460	-0-	-5	-0-	460 3	N	-0-			45
11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3	N	-0-			45
*12	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 3	N	-0-			45
TOTAL GAS PROD:		5,437		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LINK NW -52				WELL #: 7	RRCID -> 262007	COMPL. DATE 12/21/2011	TOTAL DEPTH	4285	PERF. 3914	- 3920	
01	930 N	776	-0-	-154	-0-	776 3	N	-0-		-0-	
02	840 N	652	-0-	-188	-0-	652 3	N	-0-		-0-	
03	806 N	737	-0-	-69	-0-	737 3	N	-0-		-0-	
04	750 N	736	-0-	-14	-0-	736 3	N	-0-		-0-	
05	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 3	N	-0-		-0-	
06	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 3	N	-0-		-0-	
07	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 3	N	-0-		-0-	
08	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 3	N	-0-		-0-	
09	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 3	N	-0-		-0-	
10	930 N	835	-0-	-95	-0-	835 3	N	-0-		-0-	
11	900 N	866	-0-	-34	-0-	866 3	N	-0-		-0-	
12	930 N	897	-0-	-33	-0-	897 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		10,052		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRACER OPERATING, INC.				863965							
COODY -44-				WELL #: 1	RRCID -> 258418	COMPL. DATE 05/17/2006	TOTAL DEPTH	4247	PERF. 3875	- 3977	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	33		108	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	28		136	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	29	61 1	104	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	24	81 1	47	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	10		57	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	35		92	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	32		124	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	29		153	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		153	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	37	85 1	105	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		257					

PIT-ROM (CONGL. ZONE A)		//CONT.//		71740 400	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
TRACER OPERATING, INC.		//CONT.//		863965										
COODY-44-A		WELL #:		2	RRCID -> 259375	COMPL. DATE 05/16/2006	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3732	- 3860					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1426 N	1223	-0-	-203	-0-	1200	2	23	9	N	21			115
02	1344 N	1234	-0-	-110	-0-	1216	2	18	9	N	16			131
03	1333 N	1097	-0-	-236	-0-	1080	2	17	9	N	15	108	1	38
04	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1541	2	20	9	N	18			56
05	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1440	2	18	9	N	16			72
06	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1462	2	13	9	N	12			84
07	1612 N	1483	-0-	-129	-0-	1468	2	15	9	N	14			98
08	1457 N	1318	-0-	-139	-0-	1318	2			N	-0-			98
09	1470 N	1210	-0-	-260	-0-	1210	2			N	-0-	30	1	68
10	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1501	2	18	9	N	16			84
11	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1546	2	45	9	N	41	25	1	100
*12	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-	77	1	23
TOTAL GAS PROD:		16,469		TOTAL CONDENSATE PROD:		169								

PITTMAN (CADD0)		71745 300		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD							
KEATING ENERGY, INC.		453142												
EASTER BROTHERS		WELL #:		3	RRCID -> 128501	COMPL. DATE 09/23/1988	TOTAL DEPTH 4730	PERF. 3938	- 3958					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 N	417	-0-	-17	-0-	417	2			Y	-0-			-0-
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-			-0-
03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-			-0-
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-			-0-
05	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-			-0-
06	570 N	500	-0-	-70	-0-	500	2			Y	-0-			-0-
07	589 N	512	-0-	-77	-0-	512	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	540	-0-	540	-0-	540	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	465	-0-	465	-0-	1005	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	516	-0-	516	-0-	1521	2			Y	-0-			-0-
11	1986 N	465	-0-	-1521	-0-	465	2			Y	-0-			-0-
*12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,098		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PITTMAN (LAKE SAND)		71745 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD							
VAN OPERATING, LTD.		881442												
PITTMAN 826		WELL #:		1	RRCID -> 065998	COMPL. DATE 03/30/1976	TOTAL DEPTH 4465	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-			32
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-			32
03	279 N	244	-0-	-35	-0-	244	3			N	-0-			32
04	270 N	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-			32
05	248 N	82	-0-	-166	-0-	82	3			N	-0-			32
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			32
07	279 N	113	-0-	-166	-0-	113	3			N	-0-			32
08	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-			32
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			32
10	124 N	77	-0-	-47	-0-	77	3			N	-0-			32
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-			32
*12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-			32
TOTAL GAS PROD:		1,673		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PITZ (DUFFER)		71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
AVAD OPERATING, LLC		037877											
E.C. THOMPSON GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 141026		COMPL. DATE 01/13/1992		TOTAL DEPTH 4080		PERF. 3908 - 3955			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	2		N	-0-			-0-
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-			-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		124		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BLOXOM				WELL #:	1	RRCID -> 147113	COMPL. DATE 05/26/1993	TOTAL DEPTH 4225	PERF. 3901 - 3907	
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-	76
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-	76
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-	76
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-	76
05	217 N	164	-0-	-53	-0-	164	2	N	-0-	76
06	210 N	188	-0-	-22	-0-	188	2	N	-0-	76
07	217 N	156	-0-	-61	-0-	156	2	N	-0-	76
08	155 N	99	-0-	-56	-0-	99	2	N	-0-	76
09	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	2	N	-0-	76
10	155 N	76	-0-	-79	-0-	76	2	N	-0-	76
11	90 N	34	-0-	-56	-0-	34	2	N	-0-	76
*12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2	N	-0-	76
TOTAL GAS PROD:			1,808		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

FAMBRO				WELL #:	1	RRCID -> 156746	COMPL. DATE 11/01/1995	TOTAL DEPTH 4187	PERF. 3852 - 3870	
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-	18
02	168 N	101	-0-	-67	-0-	101	2	N	-0-	18
03	93 N	4	-0-	-89	-0-	4	2	N	-0-	18
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	18
05	124 N	38	-0-	-86	-0-	38	2	N	-0-	18
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-	18
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-	18
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-	18
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-	18
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2	N	-0-	18
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-	18
12	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2	N	-0-	18
TOTAL GAS PROD:			1,117		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS				
AVAD OPERATING, LLC		//CONT.// 037877												
FAMBRO		WELL #: 2		RRCID -> 165019		COMPL. DATE 09/16/1997		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3848 - 3862				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		952 N	952	-0-	-0-	915	2	37	9	N	34			55
02		1036 N	833	-0-	-203	803	2	30	9	N	27			82
03		1147 N	834	-0-	-313	832	2	2	9	N	2			84
04		999 N	999	-0-	-0-	999	2			N	-0-			84
05		1182 N	1182	-0-	-0-	1182	2			N	-0-			84
06		1113 N	1113	-0-	-0-	1113	2			N	-0-			84
07		1233 N	1233	-0-	-0-	1230	2	3	9	N	3			87
08		1178 N	1082	-0-	-96	1082	2			N	-0-			87
09		1130 N	1130	-0-	-0-	1130	2			N	-0-			87
10		1430 N	1430	-0-	-0-	1427	2	3	9	N	3			90
11		1192 N	1192	-0-	-0-	1181	2	11	9	N	10			100
12		1178 N	1117	-0-	-61	1106	2	11	9	N	10			110
TOTAL GAS PROD:			13,097		TOTAL CONDENSATE PROD:			89						

SIKES-RANDALL				WELL #:	1	RRCID -> 178650	COMPL. DATE	06/08/2000	TOTAL DEPTH	3902	PERF. 3790 - 3800				
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	295	2	24	9	N	22		178	
02	308	N	244	-0-	-64	-0-	227	2	17	9	N	15		193	
03	372	N	289	-0-	-83	-0-	269	2	20	9	N	18		211	
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	353	2	12	9	N	11		222	
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	394	2	23	9	N	21	185	1	58
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	352	2	8	9	N	7		65	
07	372	N	365	-0-	-7	-0-	361	2	4	9	N	4		69	
08	403	N	353	-0-	-50	-0-	347	2	6	9	N	5		74	
09	360	N	311	-0-	-49	-0-	303	2	8	9	N	7		81	
10	372	N	89	-0-	-283	-0-	89	2			N	-0-		81	
11	330	N	242	-0-	-88	-0-	240	2	2	9	N	2		83	
*12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	433	2	1	9	N	1		84	
TOTAL GAS PROD:				3,788				TOTAL CONDENSATE PROD:				113			

THOMAS, R. O. "A"				WELL #:	4	RRCID ->	190582	COMPL. DATE	07/19/2002	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3910 -	3920
01	2542	X	2215	-0-	-327	-0-	2215	2	N	-0-				-0-
02	2296	X	1138	-0-	-1158	-0-	1138	2	N	-0-				-0-
03	2542	N	1729	-0-	-813	-0-	1729	2	N	-0-				-0-
04	2130	N	1856	-0-	-274	-0-	1856	2	N	-0-				-0-
05	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2	N	-0-				-0-
06	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2	N	-0-				-0-
07	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2	N	-0-				-0-
08	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2	N	-0-				-0-
09	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2	N	-0-				-0-
10	2325	N	2253	-0-	-72	-0-	2253	2	N	-0-				-0-
11	2460	N	2020	-0-	-440	-0-	2020	2	N	-0-				-0-
12	2480	N	2127	-0-	-353	-0-	2127	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				25,296		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 AVAD OPERATING, LLC //CONT.// 037877
 RANDALL, T. WELL #: 2 RRCID -> 200561 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3886 - 3896

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
02		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
03		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
04		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
05		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
06		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
07		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
08		589 N	91	-0-	-498	-0-	91	2			N	-0-					-0-
09		570 N	85	-0-	-485	-0-	85	2			N	-0-					-0-
10		589 N	13	-0-	-576	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
*12		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			5,388			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

THOMAS, R. O. "A" WELL #: 5 RRCID -> 260702 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 4288 PERF. 3897 - 3990

01	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2266	2	28	9	N	25						77
02	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2018	2	13	9	N	12						89
03	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2182	2	13	9	N	12						101
04	2160 N	2052	-0-	-108	-0-	2052	2			N	-0-						101
05	2232 N	2082	-0-	-150	-0-	2070	2	12	9	N	11						112
06	2130 N	2020	-0-	-110	-0-	2020	2			N	-0-						112
07	2108 N	1909	-0-	-199	-0-	1909	2			N	-0-						112
08	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2114	2	12	9	N	11						123
09	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2044	2	12	9	N	11						134
10	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2185	2	26	9	N	24						158
11	2070 N	2047	-0-	-23	-0-	2047	2			N	-0-						158
*12	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2149	2	22	9	N	20						178
TOTAL GAS PROD:			25,194			TOTAL CONDENSATE PROD:			126								

RANDALL, T. WELL #: 3 RRCID -> 281619 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 3880 - 3969

01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-						-0-
02	140 N	120	-0-	-20	-0-	120	2			N	-0-						-0-
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-						-0-
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-						-0-
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-						-0-
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-						-0-
07	155 N	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-						-0-
08	186 N	98	-0-	-88	-0-	98	2			N	-0-						-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-						-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-						-0-
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-						-0-
*12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			1,281			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
 BLOXOM, TOM WELL #: 1 RRCID -> 157963 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 4218 PERF. 3866 - 3872

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	285	-0-	-25	-0-	285	2		N	-0-			-0-
02	280 N	238	-0-	-42	-0-	238	2		N	-0-			-0-
03	279 N	199	-0-	-80	-0-	199	2		N	-0-			-0-
04	270 N	260	-0-	-10	-0-	260	2		N	-0-			-0-
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-			-0-
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-			-0-
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-			-0-
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-			-0-
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-			-0-
10	310 N	195	-0-	-115	-0-	195	2		N	-0-			-0-
11	300 N	264	-0-	-36	-0-	264	2		N	-0-			-0-
*12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,226				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BLOXOM-HEAD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166237 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3907 - 3932

01	279 N	244	-0-	-35	-0-	244	2		N	-0-			-0-
02	252 N	215	-0-	-37	-0-	215	2		N	-0-			-0-
03	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	2		N	-0-			-0-
04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-			-0-
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-			-0-
06	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-			-0-
07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-			-0-
08	403 N	338	-0-	-65	-0-	338	2		N	-0-			-0-
09	360 N	310	-0-	-50	-0-	310	2		N	-0-			-0-
10	341 N	339	-0-	-2	-0-	339	2		N	-0-			-0-
11	330 N	316	-0-	-14	-0-	316	2		N	-0-			-0-
12	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,675				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ANJEVAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175137 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 3875 - 3896

01	465 N	438	-0-	-27	-0-	438	2		Y	-0-			-0-
02	392 N	316	-0-	-76	-0-	316	2		Y	-0-			-0-
03	434 N	352	-0-	-82	-0-	352	2		Y	-0-			-0-
04	420 N	355	-0-	-65	-0-	355	2		Y	-0-			-0-
05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		Y	-0-			-0-
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		Y	-0-			-0-
07	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		Y	-0-			-0-
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		Y	-0-			-0-
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		Y	-0-			-0-
10	434 N	405	-0-	-29	-0-	405	2		Y	-0-			-0-
11	390 N	371	-0-	-19	-0-	371	2		Y	-0-			-0-
12	403 N	224	-0-	-179	-0-	224	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,394				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS	
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563							
ANJEVAN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 181585		COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL DEPTH 4118	
								PERF. 3853 - 3861	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	279 N	218	-0-	-61	-0-	218 2	Y	-0-	-0-
02	252 N	194	-0-	-58	-0-	194 2	Y	-0-	-0-
03	248 N	143	-0-	-105	-0-	143 2	Y	-0-	-0-
04	210 N	159	-0-	-51	-0-	159 2	Y	-0-	-0-
05	217 N	164	-0-	-53	-0-	164 2	Y	-0-	-0-
06	150 N	149	-0-	-1	-0-	149 2	Y	-0-	-0-
07	155 N	142	-0-	-13	-0-	142 2	Y	-0-	-0-
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2	Y	-0-	-0-
09	150 N	118	-0-	-32	-0-	118 2	Y	-0-	-0-
10	155 N	103	-0-	-52	-0-	103 2	Y	-0-	-0-
11	150 N	101	-0-	-49	-0-	101 2	Y	-0-	-0-
12	124 N	70	-0-	-54	-0-	70 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,703		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MCINTIRE		WELL #: 1		RRCID -> 208531		COMPL. DATE 01/02/2005		TOTAL DEPTH 4106	
								PERF. 3908 - 3922	
01	775 N	766	-0-	-9	-0-	766 2	N	-0-	-0-
02	700 N	646	-0-	-54	-0-	646 2	N	-0-	-0-
03	682 N	668	-0-	-14	-0-	668 2	N	-0-	-0-
04	750 N	672	-0-	-78	-0-	672 2	N	-0-	-0-
05	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 2	N	-0-	-0-
06	660 N	612	-0-	-48	-0-	612 2	N	-0-	-0-
07	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 2	N	-0-	-0-
08	775 N	409	-0-	-366	-0-	409 2	N	-0-	-0-
09	600 N	561	-0-	-39	-0-	561 2	N	-0-	-0-
10	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 2	N	-0-	-0-
11	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 2	N	-0-	-0-
12	589 N	392	-0-	-197	-0-	392 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,726		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

ANJEVAN UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 217108		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 4110	
								PERF. 3906 - 3910	
01	1798 N	1712	-0-	-86	-0-	1712 2	Y	-0-	19
02	1568 N	1443	-0-	-125	-0-	1443 2	Y	-0-	19
03	1705 N	1557	-0-	-148	-0-	1557 2	Y	-0-	19
04	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658 2	Y	-0-	19
05	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699 2	Y	-0-	19
06	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606 2	Y	-0-	19
07	1705 N	1505	-0-	-200	-0-	1505 2	Y	-0-	19
08	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542 2	Y	-0-	19
09	1620 N	1500	-0-	-120	-0-	1500 2	Y	-0-	19
10	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558 2	Y	-0-	19
11	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608 2	Y	-0-	19
12	1550 N	1510	-0-	-40	-0-	1510 2	Y	-0-	19
TOTAL GAS PROD:		18,898		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 BLOXOM-HEAD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 224263 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3930 - 3940

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	589 N	486	-0-	-103	-0-	486	2			N	-0-			-0-
02	504 N	421	-0-	-83	-0-	421	2			N	-0-			-0-
03	465 N	244	-0-	-221	-0-	244	2			N	-0-			-0-
04	480 N	369	-0-	-111	-0-	369	2			N	-0-			-0-
05	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-			-0-
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-			-0-
07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-			-0-
08	527 N	485	-0-	-42	-0-	485	2			N	-0-			-0-
09	540 N	533	-0-	-7	-0-	533	2			N	-0-			-0-
10	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-			-0-
11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-			-0-
12	558 N	449	-0-	-109	-0-	449	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,569				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BLOXOM-HEAD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224265 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3870 - 3886

01	372 N	318	-0-	-54	-0-	307	2	11	9	N	10			42
02	336 N	331	-0-	-5	-0-	324	2	7	9	N	6			48
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	467	2	8	9	N	7			55
04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	455	2	8	9	N	7			62
05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	490	2	8	9	N	7			69
06	450 N	444	-0-	-6	-0-	444	2			N	-0-			69
07	465 N	399	-0-	-66	-0-	384	2	15	9	N	14			83
08	496 N	275	-0-	-221	-0-	267	2	8	9	N	7			90
09	450 N	378	-0-	-72	-0-	363	2	15	9	N	14			104
10	403 N	383	-0-	-20	-0-	375	2	8	9	N	7			111
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	360	2	4	9	N	4			115
12	403 N	351	-0-	-52	-0-	343	2	8	9	N	7			122
TOTAL GAS PROD:		4,679				TOTAL CONDENSATE PROD:				90				

ANJEVAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 227577 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3890 - 3920

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
10	14B2 EXT	59	-0-	59	59	59	2			N	-0-			42
11	95 X	36	-0-	-59	-0-	36	2			N	-0-			42
*12	33 X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			42
TOTAL GAS PROD:		128				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 BLOXOM-HEAD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227578 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 4131 PERF. 3900 - 3910

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
02		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
04		13 N	12	-0-	-1	-0-	12	2		N	-0-			-0-
05		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-
06		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
07		12 N	2	-0-	-10	-0-	2	2		N	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
10		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			178				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ANJEVAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242151 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3922 - 3926

01		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-			-0-
02		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
03		93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2		N	-0-			-0-
04		60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2		N	-0-			-0-
05		62 N	22	-0-	-40	-0-	22	2		N	-0-			-0-
06		90 N	69	-0-	-21	-0-	69	2		N	-0-			-0-
07		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			-0-
08		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			-0-
09		60 N	9	-0-	-51	-0-	9	2		N	-0-			-0-
10		14 N	4	-0-	-10	-0-	4	2		N	-0-			-0-
11		14 N	5	-0-	-9	-0-	5	2		N	-0-			-0-
12		9 N	4	-0-	-5	-0-	4	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			381				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DELTA OIL & GAS LTD. 213703
 KNIGHT, A. R. "B" WELL #: 6 RRCID -> 212280 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3879 - 3890

01		837 N	828	-0-	-9	-0-	828	3		N	-0-			-0-
02		784 N	653	-0-	-131	-0-	653	3		N	-0-			-0-
03		868 N	823	-0-	-45	-0-	823	3		N	-0-			-0-
04		810 N	744	-0-	-66	-0-	744	3		N	-0-			-0-
05		768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3		N	-0-			-0-
06		810 N	806	-0-	-4	-0-	806	3		N	-0-			-0-
07		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3		N	-0-			-0-
08		775 N	682	-0-	-93	-0-	682	3		N	-0-			-0-
09		810 N	808	-0-	-2	-0-	808	3		N	-0-			-0-
10		806 N	705	-0-	-101	-0-	705	3		N	-0-			-0-
11		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3		N	-0-			-0-
12		837 N	709	-0-	-128	-0-	709	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,043				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 MCNALLEN OIL CO., INC. 555040
 MASSEY, ROY WELL #: 1 RRCID -> 161174 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 4018 PERF. 3917 - 3920

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	110	2	15	9	N	14			87
02	224 N	92	-0-	-132	-0-	92	2			N	-0-			87
03	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-			87
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			87
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			87
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			87
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			87
08	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-			87
09	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-			87
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-			87
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			87
*12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			87
TOTAL GAS PROD:		994		TOTAL CONDENSATE PROD:		14								

GHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 164584 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3901 - 3904

01	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-	56	7	53
02	2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-			53
03	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			N	-0-			53
04	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-			53
05	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-			53
06	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			N	-0-			53
07	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-			53
08	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-			53
09	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-			53
10	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-			53
11	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-			53
*12	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-			53
TOTAL GAS PROD:		31,360		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CALDWELL WELL #: 5 RRCID -> 221388 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3836 - 3844

01	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-			170
02	1876 N	1871	-0-	-5	-0-	1871	2			N	-0-			170
03	2108 N	1894	-0-	-214	-0-	1894	2			N	-0-			170
04	1980 N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-			170
05	2077 N	1972	-0-	-105	-0-	1972	2			N	-0-			170
06	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-			170
07	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-			170
08	1984 N	569	-0-	-1415	-0-	569	2			N	-0-			170
09	1890 N	1136	-0-	-754	-0-	1136	2			N	-0-			170
10	1271 N	1253	-0-	-18	-0-	1253	2			N	-0-			170
11	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-			170
*12	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-			170
TOTAL GAS PROD:		16,975		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 MCNALLAN OIL CO., INC. //CONT.// 555040
 CALDWELL WELL #: 7 RRCID -> 241459 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3900 - 3950

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4265 X	3434	-0-	-831	-0-	3434	2		N	-0-			-0-
02	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2		N	-0-			-0-
03	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2		N	-0-			-0-
04	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-				N	-0-			-0-
05	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2		N	-0-			-0-
06	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2		N	-0-			-0-
07	2852 X	2155	-0-	-697	-0-	2155	2		N	-0-			-0-
08	2852 X	957	-0-	-1895	-0-	957	2		N	-0-			-0-
09	2760 X	1905	-0-	-855	-0-	1905	2		N	-0-			-0-
10	2852 X	2102	-0-	-750	-0-	2102	2		N	-0-			-0-
11	2760 X	2565	-0-	-195	-0-	2565	2		N	-0-			-0-
*12	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		28,471		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PETEX 659782
 ROBERSON J. WELL #: 1 RRCID -> 066040 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3893 - 3896

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147 N	429	-0-	-718	-0-	429	2		N	-0-			-0-
02	1092 N	766	-0-	-326	-0-	766	2		N	-0-			-0-
03	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2		N	-0-			-0-
04	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2		N	-0-			-0-
05	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2		N	-0-			-0-
06	990 N	694	-0-	-296	-0-	694	2		N	-0-			-0-
07	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2		N	-0-			-0-
08	1054 N	1006	-0-	-48	-0-	1006	2		N	-0-			-0-
09	690 N	605	-0-	-85	-0-	605	2		N	-0-			-0-
10	1054 N	835	-0-	-219	-0-	835	2		N	-0-			-0-
11	960 N	762	-0-	-198	-0-	762	2		N	-0-			-0-
*12	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,430		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 133575 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4036 - 4044

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			99
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	104	2	30	9	N	27		126
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	125	2	12	9	N	11		137
04	150 N	111	-0-	-39	-0-	81	2	30	9	N	27	164 1	-0-
05	155 N	96	-0-	-59	-0-	96	2		N	-0-			-0-
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			-0-
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			-0-
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	84	2	51	9	N	46		46
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	7			53
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			53
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			53
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
TOTAL GAS PROD:		1,122		TOTAL CONDENSATE PROD:		118							

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 PETEX //CONT.// 659782
 DUGGAN-HARRELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135543 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 3978 PERF. 3886 - 3890

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KNIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 167732 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 3925 - 3940

01	279 N	172	-0-	-107	-0-	172	2		N	-0-			-0-
02	252 N	227	-0-	-25	-0-	227	2		N	-0-			-0-
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			-0-
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-			-0-
05	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	2		N	-0-			-0-
06	240 N	208	-0-	-32	-0-	208	2		N	-0-			-0-
07	248 N	214	-0-	-34	-0-	214	2		N	-0-			-0-
08	248 N	222	-0-	-26	-0-	222	2		N	-0-			-0-
09	210 N	209	-0-	-1	-0-	209	2		N	-0-			-0-
10	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	2		N	-0-			-0-
11	210 N	195	-0-	-15	-0-	195	2		N	-0-			-0-
12	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,569				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PARKS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170602 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3840 - 3854

01	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2		N	-0-			-0-
02	756 N	708	-0-	-48	-0-	708	2		N	-0-			-0-
03	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2		N	-0-			-0-
04	840 N	805	-0-	-35	-0-	805	2		N	-0-			-0-
05	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2		N	-0-			-0-
06	810 N	518	-0-	-292	-0-	518	2		N	-0-			-0-
07	837 N	197	-0-	-640	-0-	197	2		N	-0-			-0-
08	837 N	190	-0-	-647	-0-	190	2		N	-0-			-0-
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2		N	-0-			-0-
10	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2		N	-0-			-0-
11	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2		N	-0-			-0-
*12	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,839				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS										
PETEX		//CONT.//		659782															
BLOXOM UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 173277		COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL	DEPTH	4053	PERF.	3892	-	3904				
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	682 N	416	-0-	-266	-0-		416	2			N	-0-						-0-	
02	601 N	601	-0-	-0-	-0-		601	2			N	-0-						-0-	
03	641 N	641	-0-	-0-	-0-		641	2			N	-0-						-0-	
04	581 N	581	-0-	-0-	-0-		581	2			N	-0-						-0-	
05	651 N	612	-0-	-39	-0-		612	2			N	-0-						-0-	
06	630 N	533	-0-	-97	-0-		533	2			N	-0-						-0-	
07	589 N	547	-0-	-42	-0-		547	2			N	-0-						-0-	
08	620 N	563	-0-	-57	-0-		563	2			N	-0-						-0-	
09	540 N	533	-0-	-7	-0-		533	2			N	-0-						-0-	
10	558 N	530	-0-	-28	-0-		530	2			N	-0-						-0-	
11	540 N	497	-0-	-43	-0-		497	2			N	-0-						-0-	
12	558 N	499	-0-	-59	-0-		499	2			N	-0-						-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,553				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-									

FAMBR0 "9"				WELL #:	1	RRCID -> 175698	COMPL. DATE 01/07/2000	TOTAL DEPTH	4025	PERF. 3870	-	3880
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				19
07	14B2	EXT	7	-0-	7	7	N	-0-				19
08	14B2	EXT	98	-0-	98	105	98	2	N	-0-		19
09	14B2	EXT	82	-0-	82	187	82	2	N	-0-		19
10	259	X	72	-0-	-187	-0-	72	2	N	-0-		19
11	90	N	16	-0-	-74	-0-	16	2	N	-0-		19
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		19
TOTAL GAS PROD:			275			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

KNIGHT-GREENLEE UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 193854	COMPL. DATE 02/01/2003	TOTAL DEPTH	4129	PERF. 3876	-	3936
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-			71
02	224 N	223	-0-	-1	-0-	223	2	N	-0-			71
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-			71
04	240 N	237	-0-	-3	-0-	237	2	N	-0-			71
05	248 N	200	-0-	-48	-0-	200	2	N	-0-			71
06	240 N	233	-0-	-7	-0-	233	2	N	-0-			71
07	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	2	N	-0-			71
08	236 N	236	-0-	-0	-0-	236	2	N	-0-			71
09	240 N	229	-0-	-11	-0-	229	2	N	-0-			71
10	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	2	N	-0-			71
11	240 N	227	-0-	-13	-0-	227	2	N	-0-			71
12	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	2	N	-0-			71
TOTAL GAS PROD:			2,782	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS	
PETEX		//CONT.// 659782							
SIKES "12"		WELL #: 1		RRCID -> 200629		COMPL. DATE 03/18/2004		TOTAL DEPTH 4150	
								PERF. 3884 - 3890	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
									EOM
									BALANCE
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2	N	-0-	-0-
02	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 2	N	-0-	-0-
03	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 2	N	-0-	-0-
04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 2	N	-0-	-0-
05	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2	N	-0-	-0-
06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2	N	-0-	-0-
07	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2	N	-0-	-0-
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2	N	-0-	-0-
09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2	N	-0-	-0-
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2	N	-0-	-0-
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2	N	-0-	-0-
*12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,599		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

FAMBR0 "9"		WELL #: 2		RRCID -> 207158		COMPL. DATE 01/06/2005		TOTAL DEPTH 4106	
								PERF. 3884 - 3900	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

STRIEGLER		WELL #: 2		RRCID -> 209110		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 4195	
								PERF. 3970 - 3980	
01	341 N	30	-0-	-311	-0-	30 2	N	-0-	133
02	280 N	44	-0-	-236	-0-	44 2	N	-0-	133
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	215 2	N	2	20
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2	N	-0-	20
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2	N	-0-	20
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2	N	-0-	20
07	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2	N	-0-	20
08	434 N	406	-0-	-28	-0-	397 2	N	8	28
09	330 N	177	-0-	-153	-0-	177 2	N	-0-	28
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2	N	-0-	28
11	390 N	340	-0-	-50	-0-	340 2	N	-0-	28
*12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2	N	-0-	28
TOTAL GAS PROD:		3,352		TOTAL CONDENSATE PROD:		10			

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 PETEX //CONT.// 659782
 ROGERS, ED WELL #: 5 RRCID -> 209223 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3912 - 3926

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			32
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-			32
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		N	-0-			32
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-			32
05	403 N	389	-0-	-14	-0-	389	2		N	-0-			32
06	390 N	359	-0-	-31	-0-	359	2		N	-0-			32
07	403 N	371	-0-	-32	-0-	371	2		N	-0-			32
08	403 N	377	-0-	-26	-0-	377	2		N	-0-			32
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-			32
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-			32
11	360 N	358	-0-	-2	-0-	358	2		N	-0-			32
12	372 N	366	-0-	-6	-0-	366	2		N	-0-			32
TOTAL GAS PROD:		4,281				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VICK "56" WELL #: 1 RRCID -> 209991 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 4223 PERF. 4028 - 4072

01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-			77
02	420 N	392	-0-	-28	-0-	392	2		N	-0-			77
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-			77
04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	412	2	42 9	N	38	86 1		29
05	434 N	429	-0-	-5	-0-	429	2		N	-0-			29
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-			29
07	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2		N	-0-			29
08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2		N	-0-			29
09	420 N	382	-0-	-38	-0-	382	2		N	-0-			29
10	527 N	384	-0-	-143	-0-	384	2		N	-0-			29
11	480 N	370	-0-	-110	-0-	370	2		N	-0-			29
*12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-			29
TOTAL GAS PROD:		5,224				TOTAL CONDENSATE PROD:		38					

CRUDINGTON "13" WELL #: 1 RRCID -> 211991 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 4203 PERF. 3972 - 3976

01	403 N	351	-0-	-52	-0-	351	2		N	-0-			123
02	308 N	298	-0-	-10	-0-	298	2		N	-0-			123
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-			123
04	330 N	248	-0-	-82	-0-	248	2		N	-0-			123
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-			123
06	270 N	218	-0-	-52	-0-	218	2		N	-0-			123
07	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	2		N	-0-			123
08	341 N	279	-0-	-62	-0-	279	2		N	-0-			123
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			123
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-			123
11	270 N	267	-0-	-3	-0-	267	2		N	-0-			123
12	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	2		N	-0-			123
TOTAL GAS PROD:		3,354				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS	
PETEX		//CONT.// 659782							
VICK "56"		WELL #: 2		RRCID -> 213055		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 4250	
								PERF. 4018 - 4046	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 N	420	-0-	-14	-0-	420 2	N	-0-	-0-
02	420 N	397	-0-	-23	-0-	397 2	N	-0-	-0-
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2	N	-0-	-0-
04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2	N	-0-	-0-
05	434 N	308	-0-	-126	-0-	308 2	N	-0-	-0-
06	420 N	19	-0-	-401	-0-	19 2	N	-0-	-0-
07	434 N	52	-0-	-382	-0-	52 2	N	-0-	-0-
08	310 N	66	-0-	-244	-0-	66 2	N	-0-	-0-
09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2	N	-0-	-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-	-0-
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2	N	-0-	-0-
12	465 N	185	-0-	-280	-0-	185 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,019		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CRUDGINGTON "13"		WELL #: 2		RRCID -> 214872		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 4100	
								PERF. 3888 - 3907	
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

FAMBROUGH, W.		WELL #: 10		RRCID -> 214873		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 4090	
								PERF. 3900 - 3914	
01	1364 N	1205	-0-	-159	-0-	1205 2	N	-0-	8
02	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1122 2	N	53	61
03	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1222 2	N	32	93
04	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1221 2	N	237	7
05	1302 N	1272	-0-	-30	-0-	1272 2	N	-0-	7
06	1230 N	1193	-0-	-37	-0-	1193 2	N	-0-	7
07	1395 N	1247	-0-	-148	-0-	1247 2	N	-0-	7
08	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1267 2	N	13	20
09	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1193 2	N	14	34
10	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1232 2	N	10	44
11	1230 N	1194	-0-	-36	-0-	1166 2	N	25	69
12	1240 N	1185	-0-	-55	-0-	1185 2	N	-0-	69
TOTAL GAS PROD:		14,947		TOTAL CONDENSATE PROD:		384			

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 PETEX //CONT.// 659782
 VICK "56" WELL #: 3 RRCID -> 217018 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 4234 PERF. 4001 - 4040

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	620 N	568	-0-	-52	-0-	568	2			N	-0-					-0-
02	588 N	501	-0-	-87	-0-	501	2			N	-0-					-0-
03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
04	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
05	558 N	510	-0-	-48	-0-	510	2			N	-0-					-0-
06	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
07	589 N	496	-0-	-93	-0-	496	2			N	-0-					-0-
08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
09	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
10	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
12	620 N	554	-0-	-66	-0-	554	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, ED WELL #: 6 RRCID -> 217689 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3955 - 3980

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 217815 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 4068 PERF. 3876 - 3940

01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
04	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
05	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
06	600 N	541	-0-	-59	-0-	541	2			N	-0-					-0-
07	651 N	368	-0-	-283	-0-	368	2			N	-0-					-0-
08	651 N	349	-0-	-302	-0-	349	2			N	-0-					-0-
09	540 N	337	-0-	-203	-0-	337	2			N	-0-					-0-
10	372 N	341	-0-	-31	-0-	341	2			N	-0-					-0-
11	330 N	325	-0-	-5	-0-	325	2			N	-0-					-0-
12	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 PETEX //CONT.// 659782
 DUNCAN "36" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217885 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3930 - 3956

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1333 N	1278	-0-	-55	-0-	1278	2			N	-0-			-0-
02	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-			-0-
03	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-			-0-
04	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-			-0-
05	1333 N	1322	-0-	-11	-0-	1322	2			N	-0-			-0-
06	1290 N	879	-0-	-411	-0-	879	2			N	-0-			-0-
07	1333 N	876	-0-	-457	-0-	876	2			N	-0-			-0-
08	1333 N	494	-0-	-839	-0-	494	2			N	-0-			-0-
09	870 N	646	-0-	-224	-0-	646	2			N	-0-			-0-
10	868 N	594	-0-	-274	-0-	594	2			N	-0-			-0-
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-			-0-
12	682 N	512	-0-	-170	-0-	512	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,419		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STRIEGLER "9" WELL #: 1 RRCID -> 219843 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3880 - 3944

01	558 N	462	-0-	-96	-0-	417	2	45	9	N	41			47
02	476 N	465	-0-	-11	-0-	465	2			N	-0-			47
03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	496	2	10	9	N	9			56
04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	474	2	15	9	N	14			70
05	653 N	653	-0-	-0-	-0-	638	2	15	9	N	14			84
06	608 N	608	-0-	-0-	-0-	597	2	11	9	N	10	75	1	19
07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	592	2	8	9	N	7			26
08	651 N	625	-0-	-26	-0-	592	2	33	9	N	30			56
09	600 N	572	-0-	-28	-0-	564	2	8	9	N	7			63
10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	591	2	15	9	N	14			77
11	600 N	575	-0-	-25	-0-	575	2			N	-0-			77
*12	602 N	602	-0-	-0-	-0-	587	2	15	9	N	14			91
TOTAL GAS PROD:		6,763		TOTAL CONDENSATE PROD:		160								

CURRY HEIRS "2" WELL #: 1 RRCID -> 221405 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3866 - 3941

01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			-0-
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-			-0-
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-			-0-
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-			-0-
09	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-			-0-
10	186 N	75	-0-	-111	-0-	75	2			N	-0-			-0-
11	210 N	3	-0-	-207	-0-	3	2			N	-0-			-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		949		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 PETEX //CONT.// 659782
 CONNALLY "25" WELL #: 1 RRCID -> 222139 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 4044 PERF. 3824 - 3852

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

KNIGHT "25" WELL #: 1 RRCID -> 227130 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4060 - 4100

01	1860 N	1336	-0-	-524	-0-	1336	2			N	-0-					78	
02	1708 N	1197	-0-	-511	-0-	1197	2			N	-0-					78	
03	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					78	
04	1290 N	1135	-0-	-155	-0-	1135	2			N	-0-					78	
05	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					78	
06	1200 N	1180	-0-	-20	-0-	1180	2			N	-0-					78	
07	1178 N	1093	-0-	-85	-0-	1093	2			N	-0-					78	
08	1364 N	1105	-0-	-259	-0-	1105	2			N	-0-					78	
09	1170 N	1056	-0-	-114	-0-	1056	2			N	-0-					78	
10	1085 N	1051	-0-	-34	-0-	1051	2			N	-0-					78	
11	1080 N	954	-0-	-126	-0-	954	2			N	-0-					78	
12	1085 N	864	-0-	-221	-0-	864	2			N	-0-					78	
TOTAL GAS PROD:		13,591				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

FAMBRO, SAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236439 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 4095 PERF. 3930 - 3942

01	1860 N	1672	-0-	-188	-0-	1672	2			N	-0-					-0-	
02	1680 N	1118	-0-	-562	-0-	1118	2			N	-0-					-0-	
03	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-	
04	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-	
05	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-	
06	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-	
07	1860 N	1794	-0-	-66	-0-	1794	2			N	-0-					-0-	
08	1860 N	1776	-0-	-84	-0-	1776	2			N	-0-					-0-	
09	1740 N	1699	-0-	-41	-0-	1699	2			N	-0-					-0-	
10	1798 N	1723	-0-	-75	-0-	1723	2			N	-0-					-0-	
11	1710 N	1661	-0-	-49	-0-	1661	2			N	-0-					-0-	
12	1767 N	1719	-0-	-48	-0-	1719	2			N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		20,424				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 PETEX //CONT.// 659782
 DUNCAN "36" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236636 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3952 - 3970

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	837 N	604	-0-	-233	-0-	604	2			N	-0-					61
02	700 N	390	-0-	-310	-0-	390	2			N	-0-					61
03	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					61
04	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					61
05	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					61
06	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					61
07	775 N	759	-0-	-16	-0-	759	2			N	-0-					61
08	744 N	708	-0-	-36	-0-	708	2			N	-0-					61
09	750 N	573	-0-	-177	-0-	573	2			N	-0-					61
10	744 N	498	-0-	-246	-0-	498	2			N	-0-					61
11	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					61
*12	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 7,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236639 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3890 - 3906

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEAD "58" WELL #: 1 RRCID -> 236733 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3888 - 3902

01	620 N	395	-0-	-225	-0-	395	2			N	-0-					129
02	532 N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					129
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	390 N	5	-0-	-385	-0-	5	2			N	-0-					129
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					129
06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					129
07	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					129
08	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					129
09	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					129
10	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					129
11	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					129
*12	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 4,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.//		659782										
KNIGHT "26" UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 236739		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL	DEPTH	4085	PERF.	3884 - 3894	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-			88
02	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-			88
03	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-			88
04	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-	29 1	2 5	57
05	1240 N	1076	-0-	-164	-0-	1076	2			N	-0-			57
06	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-			57
07	1240 N	1228	-0-	-12	-0-	1228	2			N	-0-			57
08	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-			57
09	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-			57
10	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-			57
11	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-			57
*12	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-			57
TOTAL GAS PROD:		15,108				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PARKS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 236811	COMPL. DATE 11/03/2007	TOTAL DEPTH 4066	PERF. 3878	- 3890
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		32
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

CONNALLY "25"				WELL #:	2	RRCID ->	236843	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	4022	PERF.	3844	-	3890
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					50
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-					50
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					50
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-					50
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					50
TOTAL GAS PROD:				131		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 PETEX //CONT.// 659782
 STRIEGLER WELL #: 3 RRCID -> 236949 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3903 - 3964

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		341 N	333	-0-	-8	-0-	324	2	9	9	N	8			19
02		567 N	567	-0-	-0-	-0-	503	2	64	9	N	58			77
03		490 N	490	-0-	-0-	-0-	484	2	6	9	N	5	57	1	25
04		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-			25
05		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-			25
06		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-			25
07		858 N	858	-0-	-0-	-0-	790	2	68	9	N	62			87
08		900 N	900	-0-	-0-	-0-	804	2	96	9	N	87			174
09		594 N	594	-0-	-0-	-0-	585	2	9	9	N	8	162	1	20
10		571 N	571	-0-	-0-	-0-	519	2	52	9	N	47			67
11		792 N	792	-0-	-0-	-0-	700	2	92	9	N	84			151
*12		532 N	532	-0-	-0-	-0-	507	2	25	9	N	23			174
TOTAL GAS PROD:			7,659			TOTAL CONDENSATE PROD:			382						

MARTIN "3400" WELL #: 1 RRCID -> 238039 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3814 - 3824

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-			123
02		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1508	2	10	9	N	9			132
03		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-			132
04		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-			132
05		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-			132
06		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-	52	1	78
07		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-		2	78
08		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-			78
09		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-			78
10		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-			78
11		1230 N	876	-0-	-354	-0-	876	2			N	-0-			78
*12		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-			78
TOTAL GAS PROD:			17,475			TOTAL CONDENSATE PROD:			9						

KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 239999 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 4127 PERF. 3922 - 3976

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		217 N	85	-0-	-132	-0-	85	2			N	-0-			-0-
02		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-			-0-
03		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-			-0-
04		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-			-0-
05		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-			-0-
06		330 N	329	-0-	-1	-0-	329	2			N	-0-			-0-
07		279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		330 N	104	-0-	-226	-0-	104	2			N	-0-			-0-
10		927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-			-0-
11		885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-			-0-
*12		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,427			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
PETEX		//CONT.// 659782													
FERROL SIKES "1"		WELL #: 1		RRCID -> 241274		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL	DEPTH	4087	PERF. 3860 - 3936				
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-		193	2			N	-0-			30
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-		172	2			N	-0-			30
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-		209	2			N	-0-			30
04	180 N	78	-0-	-102	-0-		78	2			N	-0-			30
05	186 N	1	-0-	-185	-0-		1	2			N	-0-			30
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-						N	-0-			30
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-			30
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-			30
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			30
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			30
TOTAL GAS PROD:		653		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

TOMLIN "2036" UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 241277	COMPL. DATE 07/03/2008	TOTAL DEPTH	4192	PERF. 3994	-	4108
01	1395 N	1224	-0-	-171	-0-	1224	2	N	-0-			147
02	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2	N	-0-			147
03	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2	N	-0-			147
04	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2	N	-0-			147
05	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2	N	-0-			147
06	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2	N	-0-			147
07	1581 N	1147	-0-	-434	-0-	1147	2	N	-0-			147
08	1612 N	1205	-0-	-407	-0-	1205	2	N	-0-			147
09	1230 N	1090	-0-	-140	-0-	1090	2	N	-0-			147
10	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2	N	-0-			147
11	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2	N	-0-			147
12	1116 N	551	-0-	-565	-0-	551	2	N	-0-			147
TOTAL GAS PROD:		14,051		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WINSTON "2037"				WELL #:	1	RRCID -> 241280	COMPL. DATE 07/01/2008	TOTAL DEPTH 4144 PERF. 3904 - 4010		
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	N	-0-	22
02	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2	N	-0-	22
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2	N	-0-	22
04	240 N	59	-0-	-181	-0-	59	2	N	-0-	22
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-	22
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-	22
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	22
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
TOTAL GAS PROD:			1,340		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.// 659782										
TUCKER "8" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 241449		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL	DEPTH	4076	PERF.	3872 - 3910
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SHAW "13" UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 242534	COMPL.	DATE 05/05/2008	TOTAL	DEPTH	4081	PERF.	3876	-	3982
01	1054	N	943	-0-	-111	-0-	936	2	7 9	N	6	158	1		8
02	980	N	697	-0-	-283	-0-	694	2	3 9	N	3				11
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2		N	-0-				11
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2		N	-0-				11
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2		N	-0-				11
06	720	N	716	-0-	-4	-0-	716	2		N	-0-				11
07	1023	N	729	-0-	-294	-0-	729	2		N	-0-				11
08	930	N	728	-0-	-202	-0-	728	2		N	-0-				11
09	720	N	268	-0-	-452	-0-	268	2		N	-0-				11
10	744	N	199	-0-	-545	-0-	199	2		N	-0-				11
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2		N	-0-				11
*12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2		N	-0-				11
TOTAL GAS PROD:				8,635	TOTAL CONDENSATE PROD:				9						

PARKER "1" UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 244553	COMPL. DATE 12/02/2008	TOTAL DEPTH	4138	PERF. 3910	- 3996
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS	
PETEX		//CONT.// 659782							
WATERS "13"		WELL #: 1		RRCID -> 245558		COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL DEPTH 4126	
								PERF. 3928 - 3948	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
									EOM
									BALANCE
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2	N	-0-	157
02	252 N	195	-0-	-57	-0-	193 2	N	2	159
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2	N	-0-	159
04	210 N	177	-0-	-33	-0-	177 2	N	-0-	13
05	217 N	136	-0-	-81	-0-	136 2	N	-0-	13
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2	N	-0-	13
07	186 N	184	-0-	-2	-0-	184 2	N	-0-	13
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2	N	-0-	13
09	210 N	134	-0-	-76	-0-	134 2	N	-0-	13
10	186 N	120	-0-	-66	-0-	120 2	N	-0-	13
11	180 N	43	-0-	-137	-0-	43 2	N	-0-	13
*12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2	N	-0-	13
TOTAL GAS PROD:		2,013		TOTAL CONDENSATE PROD:		2			

FAMBRO "38"		WELL #: 1		RRCID -> 245560		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 4160	
								PERF. 3946 - 3992	
01	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 2	N	-0-	23
02	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 2	N	-0-	23
03	750 N	750	-0-	-0-	-0-	747 2	N	3	26
04	960 N	99	-0-	-861	-0-	99 2	N	-0-	26
05	1023 N	878	-0-	-145	-0-	878 2	N	-0-	26
06	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 2	N	-0-	26
07	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 2	N	-0-	26
08	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 2	N	-0-	26
09	960 N	946	-0-	-14	-0-	946 2	N	-0-	26
10	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 2	N	-0-	26
11	930 N	872	-0-	-58	-0-	872 2	N	-0-	26
*12	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2	N	-0-	26
TOTAL GAS PROD:		10,361		TOTAL CONDENSATE PROD:		3			

VICK, FLOYD RAY		WELL #: 3		RRCID -> 248279		COMPL. DATE 04/15/2009		TOTAL DEPTH 4306	
								PERF. 4042 - 4100	
01	1519 N	1318	-0-	-201	-0-	1318 2	N	-0-	-0-
02	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384 2	N	-0-	-0-
03	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396 2	N	-0-	-0-
04	1290 N	1152	-0-	-138	-0-	1152 2	N	-0-	-0-
05	1519 N	1264	-0-	-255	-0-	1264 2	N	-0-	-0-
06	1350 N	1147	-0-	-203	-0-	1147 2	N	-0-	-0-
07	1178 N	1167	-0-	-11	-0-	1167 2	N	-0-	-0-
08	1271 N	1145	-0-	-126	-0-	1145 2	N	-0-	-0-
09	1140 N	1071	-0-	-69	-0-	1071 2	N	-0-	-0-
10	1178 N	1055	-0-	-123	-0-	1055 2	N	-0-	-0-
11	1110 N	1003	-0-	-107	-0-	1003 2	N	-0-	-0-
12	1116 N	1038	-0-	-78	-0-	1038 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		14,140		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 PETEX //CONT.// 659782
 VICK, FLOYD RAY WELL #: 4 RRCID -> 255439 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4016 - 4066

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1178 N	214	-0-	-964	-0-	214	2			N	-0-					-0-
02	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
03	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
04	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
05	1364 N	412	-0-	-952	-0-	412	2			N	-0-					-0-
06	1560 N	761	-0-	-799	-0-	761	2			N	-0-					-0-
07	1023 N	753	-0-	-270	-0-	753	2			N	-0-					-0-
08	403 N	204	-0-	-199	-0-	204	2			N	-0-					-0-
09	750 N	512	-0-	-238	-0-	512	2			N	-0-					-0-
10	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
*12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		8,523				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

HODGES-FAMBROUGH "35" WELL #: 1 RRCID -> 260351 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3856 - 3884

01	589 N	549	-0-	-40	-0-	549	2			N	-0-					8
02	532 N	489	-0-	-43	-0-	489	2			N	-0-					8
03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					8
04	540 N	510	-0-	-30	-0-	510	2			N	-0-					8
05	527 N	462	-0-	-65	-0-	462	2			N	-0-					8
06	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					8
07	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					8
08	764 N	764	-0-	-0-	-0-	755	2	9	9	N	8					16
09	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					16
10	713 N	706	-0-	-7	-0-	693	2	13	9	N	12					28
11	690 N	675	-0-	-15	-0-	660	2	15	9	N	14					42
12	713 N	656	-0-	-57	-0-	656	2			N	-0-					42
TOTAL GAS PROD:		7,518				TOTAL CONDENSATE PROD:				34						

DUGGAN-FAMBRO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260352 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 4121 PERF. 3932 - 3980

01	868 N	474	-0-	-394	-0-	474	2			N	-0-					-0-
02	756 N	416	-0-	-340	-0-	416	2			N	-0-					-0-
03	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
05	465 N	13	-0-	-452	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	750 N	268	-0-	-482	-0-	268	2			N	-0-					-0-
07	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
08	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
09	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
10	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
11	840 N	709	-0-	-131	-0-	709	2			N	-0-					-0-
12	775 N	728	-0-	-47	-0-	728	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,007				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.// 659782										
MARTIN-WARD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 261294		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3930 - 3974				
M		GAS	INJECT. (I}	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L}	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GRUNINGER "10" UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 261628	COMPL. DATE 11/01/2011	TOTAL DEPTH 4120	PERF. 3905 - 3920
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-	40
02	112 N	91	-0-	-21	-0-	91 2	N	-0-	40
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2	N	-0-	40
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	70 2	1 9 N	1	41
05	93 N	18	-0-	-75	-0-	18 2	N	-0-	41
06	90 N	19	-0-	-71	-0-	19 2	N	-0-	41
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2	N	-0-	41
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2	N	-0-	41
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2	N	-0-	41
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-	41
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-	41
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	41
TOTAL GAS PROD:				562	TOTAL CONDENSATE PROD:				1

ROBERSON J.				WELL #:	2	RRCID -> 261662	COMPL. DATE 10/24/2011	TOTAL DEPTH 4034	PERF. 3822	- 3910
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
PETEX		//CONT.//		659782												
BLANTON "25"		WELL #:		1	RRCID -> 261784		COMPL. DATE 01/02/2011		TOTAL DEPTH	4131 PERF. 3930 - 3982						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNNIE DYE "29"				WELL #:	1	RRCID -> 262785	COMPL. DATE 02/02/2012	TOTAL DEPTH	4081	PERF. 3882	-	3922	
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			20
02	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	2	N	-0-			20
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			20
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			20
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			20
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			20
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			20
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			20
09	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2	N	-0-			20
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			20
11	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	2	N	-0-			20
12	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2	N	-0-			20

TOTAL GAS PROD:

52

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILES "26" UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 262789	COMPL. DATE 02/10/2012	TOTAL DEPTH	4095 PERF. 3892 - 3904		
01	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2		N	-0-	22
02	728 N	728	-0-	-0-	-0-	724	2	4 9	N	4	26
03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2		N	-0-	26
04	780 N	572	-0-	-208	-0-	572	2		N	-0-	26
05	806 N	549	-0-	-257	-0-	549	2		N	-0-	26
06	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2		N	-0-	26
07	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2		N	-0-	26
08	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2		N	-0-	26
09	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2		N	-0-	26
10	868 N	769	-0-	-99	-0-	769	2		N	-0-	26
11	750 N	732	-0-	-18	-0-	732	2		N	-0-	26
12	775 N	757	-0-	-18	-0-	757	2		N	-0-	26

TOTAL GAS PROD:

8,657

TOTAL CONDENSATE PROD:

4

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
PETEX		//CONT.// 659782											
BURNELLE "6"		WELL #: 1		RRCID -> 263395		COMPL. DATE 03/14/2012		TOTAL DEPTH 4105		PERF. 3916 - 3952			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			53
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-			53
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-			53
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-			53
05	310 N	238	-0-	-72	-0-	238	2		N	-0-			53
06	300 N	61	-0-	-239	-0-	61	2		N	-0-			53
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			53
08	248 N	92	-0-	-156	-0-	92	2		N	-0-			53
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			53
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			53
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			53
*12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			53
TOTAL GAS PROD:		1,799		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HARRELL '4' UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 265304		COMPL. DATE 04/01/2012		TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3900 - 3914	
01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	-0-	369	2	N	-0-		-0-
02	364 N	266	-0-	-98	-0-	-0-	266	2	N	-0-		-0-
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-		-0-
04	360 N	229	-0-	-131	-0-	-0-	229	2	N	-0-		-0-
05	310 N	294	-0-	-16	-0-	-0-	294	2	N	-0-		-0-
06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	-0-	469	2	N	-0-		-0-
07	498 N	498	-0-	-0-	-0-	-0-	498	2	N	-0-		-0-
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	-0-	529	2	N	-0-		-0-
09	526 N	526	-0-	-0-	-0-	-0-	526	2	N	-0-		-0-
10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	-0-	555	2	N	-0-		-0-
11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	-0-	539	2	N	-0-		-0-
12	558 N	551	-0-	-7	-0-	-0-	551	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,014		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

JOHNNIE DYE "28"				WELL #:	2	RRCID -> 267510	COMPL. DATE 12/18/2012	TOTAL DEPTH	3941	PERF. 3800	-	3848
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 PETEX //CONT.// 659782
 CHRISTESSON '4' WELL #: 1 RRCID -> 269363 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 4097 PERF. 3902 - 3968

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1178 N	788	-0-	-390	-0-	788	2		N	-0-			-0-
02	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2		N	-0-			-0-
03	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2		N	-0-			-0-
04	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2		N	-0-			-0-
05	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2		N	-0-			-0-
06	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2		N	-0-			-0-
07	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2		N	-0-			-0-
08	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2		N	-0-			-0-
09	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2		N	-0-			-0-
10	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2		N	-0-			-0-
11	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2		N	-0-			-0-
*12	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY HEIRS '3' WELL #: 1 RRCID -> 269366 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3920 - 3940

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-			-0-
02	504 N	387	-0-	-117	-0-	387	2		N	-0-			-0-
03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-			-0-
04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-			-0-
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-			-0-
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-			-0-
07	496 N	439	-0-	-57	-0-	439	2		N	-0-			-0-
08	465 N	441	-0-	-24	-0-	441	2		N	-0-			-0-
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-			-0-
10	434 N	429	-0-	-5	-0-	429	2		N	-0-			-0-
11	420 N	405	-0-	-15	-0-	405	2		N	-0-			-0-
12	434 N	374	-0-	-60	-0-	374	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273548 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 4118 PERF. 3950 - 3980

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2		N	-0-			-0-
02	784 N	577	-0-	-207	-0-	577	2		N	-0-			-0-
03	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2		N	-0-			-0-
04	810 N	772	-0-	-38	-0-	772	2		N	-0-			-0-
05	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2		N	-0-			-0-
06	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2		N	-0-			-0-
07	806 N	567	-0-	-239	-0-	567	2		N	-0-			-0-
08	744 N	645	-0-	-99	-0-	645	2		N	-0-			-0-
09	930 N	755	-0-	-175	-0-	755	2		N	-0-			-0-
10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2		N	-0-			-0-
11	630 N	586	-0-	-44	-0-	586	2		N	-0-			-0-
12	775 N	724	-0-	-51	-0-	724	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.// 659782												
CRIDER '2022' UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 283331		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL	DEPTH	4140	PERF. 3963	-	3980	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1829 X	1348	-0-	-481	-0-	1347	2	1	9	N	1			3
02	1652 X	1104	-0-	-548	-0-	1100	2	4	9	N				7
03	1829 X	1448	-0-	-381	-0-	1448	2			N	-0-			7
04	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-			7
05	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-			7
06	1410 N	1145	-0-	-265	-0-	1145	2			N	-0-			7
07	1240 N	1088	-0-	-152	-0-	1088	2			N	-0-			7
08	1426 N	1324	-0-	-102	-0-	1324	2			N	-0-			7
09	1140 N	1098	-0-	-42	-0-	1085	2	13	9	N	12			19
10	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-			19
11	1290 N	1279	-0-	-11	-0-	1279	2			N	-0-			19
*12	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-			19
TOTAL GAS PROD:		14,877				TOTAL CONDENSATE PROD:				17				

POST OAK OPERATING, LLC				671881											
HARE				WELL #:		1		RRCID -> 243259		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH		4143 PERF. 3892 - 3930	
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-				23
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-				23
03	341	N	236	-0-	-105	-0-	236	2		N	-0-				23
04	390	N	295	-0-	-95	-0-	295	2		N	-0-				23
05	403	N	308	-0-	-95	-0-	308	2		N	-0-				23
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-				23
07	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	2		N	-0-				23
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-				23
09	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	2		N	-0-				23
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-				23
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-				23
12	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	2		N	-0-				23
TOTAL GAS PROD:			3,526	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SAFARI RESOURCES, LLC				743194						
THOMPSON-GREENLEE UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 163556	COMPL. DATE 07/08/1997	TOTAL DEPTH 4197	PERF. 3862	- 3872

01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22	7	-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				02/14/2018	- PLUGGED 02/14/18					

TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HEAD '15'				WELL #:	2	RRCID -> 221529	COMPL. DATE 08/03/2006	TOTAL DEPTH	4035	PERF. 3893	-	3936	
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	400	2	13	9	N	12	54
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	379	2	9	9	N	8	62
03	527	N	505	-0-	-22	-0-	497	2	8	9	N	7	69
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	450	2	7	9	N	6	75
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	486	2	7	9	N	6	81
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-	21
07	465	N	330	-0-	-135	-0-	330	2			N	-0-	21
08	496	N	256	-0-	-240	-0-	256	2			N	-0-	21
09	390	N	215	-0-	-175	-0-	215	2			N	-0-	21
10	341	N	243	-0-	-98	-0-	243	2			N	-0-	21
11	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-	21
*12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-	21
TOTAL GAS PROD:				4,165				TOTAL CONDENSATE PROD:				39	

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS	
SAFARI RESOURCES, LLC		//CONT.// 743194							
HEAD "B"		WELL #: 3		RRCID -> 237190		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 4120	
								PERF. 3898 - 3920	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	33
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	33
03	186 N	159	-0-	-27	-0-	159 2		N	33
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	33
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	33
06	150 N	128	-0-	-22	-0-	128 2		N	33
07	155 N	129	-0-	-26	-0-	129 2		N	33
08	155 N	128	-0-	-27	-0-	128 2		N	33
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	33
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	33
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	33
12	155 N	140	-0-	-15	-0-	140 2		N	33
TOTAL GAS PROD:		1,747		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HEAD 15		WELL #: 1		RRCID -> 282972		COMPL. DATE 10/22/2017		TOTAL DEPTH 4234	
								PERF. 3880 - 3890	
01	620 X	450	-0-	-170	-0-	450 2		N	-0-
02	560 X	379	-0-	-181	-0-	379 2		N	-0-
03	589 N	402	-0-	-187	-0-	402 2		N	-0-
04	450 N	419	-0-	-31	-0-	419 2		N	-0-
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2		N	-0-
06	390 N	279	-0-	-111	-0-	279 2		N	-0-
07	434 N	258	-0-	-176	-0-	258 2		N	-0-
08	465 N	327	-0-	-138	-0-	327 2		N	-0-
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		N	-0-
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2		N	-0-
11	330 N	290	-0-	-40	-0-	289 2	1 9	N	1
12	310 N	237	-0-	-73	-0-	231 2	6 9	N	5
TOTAL GAS PROD:		4,051		TOTAL CONDENSATE PROD:		6			

SOUTHLAKE EXPLORATION, INC.		805550							
DENNEY		WELL #: 1		RRCID -> 203523		COMPL. DATE 07/29/2004		TOTAL DEPTH N/A	
								PERF. 4008 - 4014	
01	186 N	174	-0-	-12	-0-	174 2		N	41
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2		N	41
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	41
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2		N	41
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2		N	41
06	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2		N	41
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2		N	41
08	310 N	272	-0-	-38	-0-	272 2		N	41
09	300 N	233	-0-	-67	-0-	233 2		N	41
10	310 N	238	-0-	-72	-0-	238 2		N	41
11	270 N	235	-0-	-35	-0-	235 2		N	41
12	248 N	225	-0-	-23	-0-	225 2		N	41
TOTAL GAS PROD:		3,268		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 SOUTHLAKE EXPLORATION, INC. //CONT.// 805550
 HERRING, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 212448 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 4077 PERF. 3966 - 4012

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	496 N	479	-0-	-17	-0-	479 2		N	-0-			-0-
02	448 N	430	-0-	-18	-0-	430 2		N	-0-			-0-
03	496 N	351	-0-	-145	-0-	351 2		N	-0-			-0-
04	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2		N	-0-			-0-
05	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2		N	-0-			-0-
06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2		N	-0-			-0-
07	527 N	477	-0-	-50	-0-	477 2		N	-0-			-0-
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2		N	-0-			-0-
09	510 N	416	-0-	-94	-0-	416 2		N	-0-			-0-
10	465 N	216	-0-	-249	-0-	216 2		N	-0-			-0-
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2		N	-0-			-0-
*12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,259		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STOBBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615
 JOHNSON "12" WELL #: 1 RRCID -> 215859 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3960 - 4050

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	92 7		14
11	14B2 EXT	7	-0-	7	7	7 2		N	-0-			14
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			14
TOTAL GAS PROD:		7		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KNIGHT "58" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236884 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4117 PERF. 3876 - 3930

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			11
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
TOTAL GAS PROD:		1		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 STOBBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.// 822615
 DOUGLAS "3399" WELL #: 1 RRCID -> 247743 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3908 - 3992

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRACER OPERATING, INC. 863965
 COODY "44" WELL #: B 1 RRCID -> 280276 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4130 - 4170

01	794 N	794	-0-	-0-	-0-	780	2	14	9	N	13			114
02	714 N	714	-0-	-0-	-0-	706	2	8	9	N	7			121
03	992 N	992	-0-	-0-	-0-	966	2	26	9	N	24			145
04	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-	75	1	70
05	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-			70
06	841 N	841	-0-	-0-	-0-	830	2	11	9	N	10			80
07	947 N	947	-0-	-0-	-0-	913	2	34	9	N	31			111
08	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-			111
09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-			111
10	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-			111
11	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-			111
*12	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-			111
TOTAL GAS PROD:		10,045				TOTAL CONDENSATE PROD:		85						

PITZER (CISCO 3335) 71779 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JONES
 BARNETT ENERGY, INC. 051290
 SADDLER "A" WELL #: 1 RRCID -> 209979 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 3562 - 3612

01	155 N	100	-0-	-55	-0-	100	3			N	-0-			-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-			-0-
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-			-0-
04	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-			-0-
05	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-			-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		536				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PLUMB (RANGER LOWER)			71968 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
PETEX			659782													
EVANS			WELL #:		2		RRCID -> 117508		COMPL. DATE 07/10/1985		TOTAL DEPTH 4165		PERF. 4063 - 4069			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2108 N	1067	-0-	-1041	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
02	2520 N	2230	-0-	-290	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
03	2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
04	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
05	2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
06	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
07	2790 N	2660	-0-	-130	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
08	2790 N	2323	-0-	-467	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
09	2700 N	2524	-0-	-176	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
10	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
11	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
12	2604 N	2538	-0-	-66	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			29,896		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

ELLIOTT, B. A. "A"				WELL #:	1	RRCID -> 141873	COMPL. DATE 05/09/1985	TOTAL DEPTH	4163	PERF. 3638	-	3644
01	744	N	652	-0-	-92	-0-	652	2		N	-0-	7
02	616	N	592	-0-	-24	-0-	589	2	3	9	N	3
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	624	2	2	9	N	2
04	630	N	606	-0-	-24	-0-	606	2			N	-0-
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-
08	682	N	637	-0-	-45	-0-	637	2			N	-0-
09	660	N	604	-0-	-56	-0-	604	2			N	-0-
10	682	N	506	-0-	-176	-0-	506	2			N	-0-
11	630	N	179	-0-	-451	-0-	179	2			N	-0-
12	620	N	410	-0-	-210	-0-	410	2			N	-0-
TOTAL GAS PROD:				6,825	TOTAL CONDENSATE PROD:				5			

PLUMB BRANCH (ELLENBURGER)				71973 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS		
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615						
BOAZ				WELL #:	1	RRCID -> 275971	COMPL. DATE 06/30/1988	TOTAL DEPTH	4245	PERF. 4241 - 4245
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5430	N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	5430	N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5430	N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5430	N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5430	N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5430	N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5430	N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5430	N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5430	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5430	N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5430	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5430	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

POCO (CADD0)		72054 150		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND							
J & J WHITESIDE INC.		427649													
WHITESIDE		WELL #:		3		RRCID -> 182003		COMPL. DATE 05/01/1987		TOTAL DEPTH 3052		PERF. N/A			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WHITESIDE		WELL #: 4		RRCID -> 182004		COMPL. DATE 05/05/1987		TOTAL DEPTH 3125		PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

POLKSTALK (BEND CONGL.)				72223 400		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PALO PINTO			
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925											
WELDON "A"				WELL #:		RRCID -> 151110		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		4150 PERF. 3669 - 3690	
				1											
01	853 N	853	-0-	-0-	-0-	262	1	591	3	Y	-0-				41
02	685 N	685	-0-	-0-	-0-	214	1	471	3	Y	-0-				41
03	926 N	926	-0-	-0-	-0-	278	1	648	3	Y	-0-				41
04	784 N	784	-0-	-0-	-0-	243	1	541	3	Y	-0-				41
05	924 N	924	-0-	-0-	-0-	289	1	634	3	Y	-0-	1	8		41
						1	9								
06	855 N	855	-0-	-0-	-0-	295	1	560	3	Y	-0-				41
07	868 N	868	-0-	-0-	-0-	335	1	533	3	Y	-0-				41
08	773 N	773	-0-	-0-	-0-	288	1	485	3	Y	-0-				41
09	807 N	807	-0-	-0-	-0-	340	1	467	3	Y	-0-				41
10	727 N	727	-0-	-0-	-0-	302	1	425	3	Y	-0-				41
11	510 N	435	-0-	-75	-0-	120	1	315	3	Y	-0-				41
*12	768 N	768	-0-	-0-	-0-	189	1	579	3	Y	-0-				41
TOTAL GAS PROD:			9,405			TOTAL CONDENSATE PROD:			1						

POOL/VILLE (CADD0 CONGLOMERATE)				72300 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
GONZENBACH OIL & GAS, LLC				314165												
VIETH, F. "B"				WELL #:		2		RRCID -> 109449		COMPL. DATE 01/18/1984		TOTAL DEPTH 4275		PERF. 4194 - 4212		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
02	448 N	406	-0-	-42	-0-	406	3			N	-0-					-0-
03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
04	450 N	422	-0-	-28	-0-	422	3			N	-0-					-0-
05	465 N	422	-0-	-43	-0-	422	3			N	-0-					-0-
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
07	434 N	374	-0-	-60	-0-	374	3			N	-0-					-0-
08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
11	450 N	397	-0-	-53	-0-	397	3			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,558				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

VIETH, F. "D"				WELL #:	1	RRCID -> 125374	COMPL. DATE 10/01/1987	TOTAL DEPTH	5596	PERF. 4362	-	4401
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3	N	-0-		-0-
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3	N	-0-		-0-
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3	N	-0-		-0-
04	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	3	N	-0-		-0-
05	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	3	N	-0-		-0-
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3	N	-0-		-0-
07	434	N	315	-0-	-119	-0-	315	3	N	-0-		-0-
08	403	N	324	-0-	-79	-0-	324	3	N	-0-		-0-
09	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	3	N	-0-		-0-
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3	N	-0-		-0-
*11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3	N	-0-		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				4,414		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

VIETH, F. "A"				WELL #:	1	RRCID -> 129227	COMPL. DATE 10/23/1988	TOTAL DEPTH 4490	PERF. 4352	- 4398
01	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	3	N	-0-	-0-
02	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3	N	-0-	-0-
03	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	3	N	-0-	-0-
04	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3	N	-0-	-0-
05	992 N	985	-0-	-7	-0-	985	3	N	-0-	-0-
06	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	3	N	-0-	-0-
07	961 N	958	-0-	-3	-0-	958	3	N	-0-	-0-
08	992 N	954	-0-	-38	-0-	954	3	N	-0-	-0-
09	930 N	921	-0-	-9	-0-	921	3	N	-0-	-0-
10	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3	N	-0-	-0-
*11	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,351			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

POOLVILLE, SW. (ATOKA CONGL) 72306 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 LEXGAS, INC. 500222
 BANKS, PATRICA WELL #: 3 RRCID -> 193401 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 5227 PERF. 3976 - 3992

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

TRUST OIL CO. 872124
 TADLOCK WELL #: 1A RRCID -> 158999 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 4444 PERF. 4265 - 4444

01	372	N	262	-0-	-110 B	-0-	262	2			N	-0-					-0-	
02	560	N	180	-0-	-380 B	-0-	180	2			N	-0-					-0-	
03	403	N	252	-0-	-151 B	-0-	252	2			N	-0-					-0-	
04	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2			N	-0-					-0-	
05	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2			N	-0-					-0-	
06	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-					-0-	
07	310	N	222	-0-	-88 B	-0-	222	2			N	-0-					-0-	
08	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			N	-0-					-0-	
09	300	N	256	-0-	-44 B	-0-	256	2			N	-0-					-0-	
10	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2			N	-0-					-0-	
11	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	813	2			N	-0-					-0-	
*12	886	N	886	-0-	-0- B	-0-	886	2			N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,571		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL.)				72306 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PARKER			
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
JOHNSON, C. P.				WELL #: 1	RRCID -> 018088	COMPL. DATE 10/07/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3890 - 4116				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	186 1	1218 2	N	10				153
02	1428 N	1364	-0-	-64	-0-	11 9	1194 2	N	2				155
03	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	168 1	1332 2	N	3				158
04	1380 N	1456	-0-	76	-0-	2 9	1276 2	N	-0-				158
05	1519 N	1516	-0-	-3	-0-	180 1	1330 2	N	-0-				158
06	1470 N	1362	-0-	-108	-0-	186 1	1180 2	N	2				160
07	1519 N	1497	-0-	-22	-0-	2 9	1305 2	N	5				165
08	1519 N	1457	-0-	-62	-0-	6 9	1271 2	N	-0-				165
09	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	180 1	1222 2	N	-0-				165
10	1488 N	1466	-0-	-22	-0-	186 1	1280 2	N	-0-				165
11	1410 N	1377	-0-	-33	-0-	180 1	1197 2	N	-0-				165
12	1457 N	1397	-0-	-60	-0-	186 1	1209 2	N	2				167
						2 9							

TOTAL GAS PROD: 17,230

TOTAL CONDENSATE PROD: 24

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925									
MADER, K. V.				WELL #: 1	RRCID -> 043559	COMPL. DATE 10/27/1967	TOTAL DEPTH	4172	PERF. 4042 - 4097				
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	53 1	138 3	Y	-0-				-0-
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	49 1	126 3	Y	-0-				-0-
03	186 N	175	-0-	-11	-0-	45 1	130 3	Y	-0-				-0-
04	180 N	168	-0-	-12	-0-	45 1	123 3	Y	-0-				-0-
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	65 1	128 3	Y	-0-				-0-
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	81 1	129 3	Y	-0-				-0-
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	93 1	136 3	Y	-0-				-0-
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	82 1	122 3	Y	-0-				-0-
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	75 1	110 3	Y	-0-				-0-
10	186 N	76	-0-	-110	-0-	33 1	43 3	Y	-0-				-0-
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	47 1	169 3	Y	-0-				-0-
*12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	45 1	148 3	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,215

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAVIS, J. R. UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 049941	COMPL. DATE 02/03/1971	TOTAL DEPTH	5150	PERF. N/A				
01	828 N	828	-0-	-0-	-0-	229 1	599 3	Y	-0-				-0-
02	743 N	743	-0-	-0-	-0-	209 1	534 3	Y	-0-				-0-
03	837 N	724	-0-	-113	-0-	184 1	540 3	Y	-0-				-0-
04	852 N	852	-0-	-0-	-0-	229 1	623 3	Y	-0-				-0-
05	957 N	957	-0-	-0-	-0-	323 1	634 3	Y	-0-				-0-
06	891 N	891	-0-	-0-	-0-	344 1	547 3	Y	-0-				-0-
07	894 N	894	-0-	-0-	-0-	365 1	529 3	Y	-0-				-0-
08	868 N	868	-0-	-0-	-0-	349 1	519 3	Y	-0-				-0-
09	860 N	860	-0-	-0-	-0-	350 1	510 3	Y	-0-				-0-
10	837 N	308	-0-	-529	-0-	133 1	175 3	Y	-0-				-0-
11	948 N	948	-0-	-0-	-0-	204 1	744 3	Y	-0-				-0-
*12	919 N	919	-0-	-0-	-0-	215 1	704 3	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 9,792

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL.)		//CONT.// 72306 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PARKER				
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 878925												
DAVIDSON, PAUL UNIT -A-		WELL #: 1		RRCID -> 050795		COMPL. DATE 05/31/1971				TOTAL DEPTH 4194 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	496	1	1298	3	Y	-0-			-0-
02	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	450	1	1148	3	Y	-0-			-0-
03	1798 N	1729	-0-	-69	-0-	440	1	1289	3	Y	-0-			-0-
04	1740 N	1669	-0-	-71	-0-	448	1	1221	3	Y	-0-			-0-
05	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	653	1	1285	3	Y	-0-			-0-
06	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	744	1	1182	3	Y	-0-			-0-
07	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	785	1	1138	3	Y	-0-			-0-
08	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	725	1	1077	3	Y	-0-			-0-
09	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	703	1	1023	3	Y	-0-			-0-
10	1767 N	608	-0-	-1159	-0-	262	1	346	3	Y	-0-			-0-
11	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	477	1	1737	3	Y	-0-			-0-
*12	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	463	1	1517	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,907				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WHITE, J. C. UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 052177	COMPL.	DATE 02/07/1972	TOTAL	DEPTH	5160	PERF.	N/A
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	60	1	156	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	85	1	215	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	217 N	195	-0-	-22	-0-	50	1	145	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	60	1	163	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	325 N	325	-0-	-0-	-0-	110	1	215	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	138	1	218	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	136	1	196	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	217 N	150	-0-	-67	-0-	60	1	90	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,097			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SEABERRY J.B.				WELL #:	1	RRCID -> 062199	COMPL.	DATE 04/01/1975	TOTAL	DEPTH	5225	PERF.	3790	-	0
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	117	1	308	3	Y	-0-			-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	103	1	263	3	Y	-0-			-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	104	1	305	3	Y	-0-			-0-
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	111	1	301	3	Y	-0-			-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	143	1	280	3	Y	-0-			-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	153	1	244	3	Y	-0-			-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	167	1	241	3	Y	-0-			-0-
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	156	1	232	3	Y	-0-			-0-
09	390	N	351	-0-	-39	-0-	143	1	208	3	Y	-0-			-0-
10	403	N	175	-0-	-228	-0-	75	1	100	3	Y	-0-			-0-
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	84	1	308	3	Y	-0-			-0-
*12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	90	1	297	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				4,533			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL.)													CNTY: PARKER	
UPHAM OIL & GAS COMPANY														
MARIE NORMAN "A"														
WELL #: 1														
RRCID -> 082279														
COMPL. DATE 10/25/1978														
TOTAL DEPTH 5423														
PERF. 4780 - 4799														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		M			CODE		
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	43	1	113	3	Y	-0-			3
02	112 N	91	-0-	-21	-0-	26	1	65	3	Y	-0-			3
03	124 N	86	-0-	-38	-0-	22	1	64	3	Y	-0-			3
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	32	1	88	3	Y	1	1 8		3
						1	9							
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	76	1	149	3	Y	1	1 8		3
						1	9							
06	DLQ G-10	243	-0-	243	243	94	1	149	3	Y	-0-			3
07	DLQ G-10	246	-0-	246	489	100	1	146	3	Y	-0-			3
08	721 N	232	-0-	-489	-0-	93	1	139	3	Y	-0-			3
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	91	1	132	3	Y	-0-			3
10	186 N	49	-0-	-137	-0-	21	1	28	3	Y	-0-			3
11	180 N	156	-0-	-24	-0-	34	1	122	3	Y	-0-			3
*12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	44	1	146	3	Y	-0-			3
TOTAL GAS PROD: 2,019													TOTAL CONDENSATE PROD: 2	

BRANNEN														
WELL #: 1														
RRCID -> 085358														
COMPL. DATE 10/10/1979														
TOTAL DEPTH 5250														
PERF. 4071 - 4084														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		M			CODE		
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	95	1	250	3	Y	-0-			-0-
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	69	1	177	3	Y	-0-			-0-
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	76	1	223	3	Y	-0-			-0-
04	240 N	220	-0-	-20	-0-	59	1	161	3	Y	-0-			-0-
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	86	1	170	3	Y	-0-			-0-
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	99	1	156	3	Y	-0-			-0-
07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	94	1	137	3	Y	-0-			-0-
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	113	1	167	3	Y	-0-			-0-
09	270 N	221	-0-	-49	-0-	90	1	131	3	Y	-0-			-0-
10	217 N	2	-0-	-215	-0-	1	1	1	3	Y	-0-			-0-
11	270 N	78	-0-	-192	-0-	17	1	61	3	Y	-0-			-0-
12	217 N	213	-0-	-4	-0-	50	1	163	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 2,646													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

HARWELL, ESTELLE														
WELL #: 2														
RRCID -> 086555														
COMPL. DATE 02/05/1980														
TOTAL DEPTH 5231														
PERF. 3811 - 4011														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		M			CODE		
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	105	1	275	3	Y	-0-			4
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	89	1	227	3	Y	-0-			4
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	75	1	221	3	Y	-0-			4
04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	95	1	259	3	Y	2	2 8		4
						2	9							
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	160	1	315	3	Y	1	1 8		4
						1	9							
06	210 N	206	-0-	-4	-0-	79	1	126	3	Y	1	1 8		4
						1	9							
07	217 N	6	-0-	-211	-0-	2	1	4	3	Y	-0-			4
08	37 N	4	-0-	-33	-0-	2	1	2	3	Y	-0-			4
09	30 N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	Y	-0-			4
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			4
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			4
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			4
TOTAL GAS PROD: 2,042													TOTAL CONDENSATE PROD: 4	

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL.)														CNTY: PARKER	
UPHAM OIL & GAS COMPANY															
PEARSON, BOLEY															
WELL #: 2															
RRCID -> 146629															
COMPL. DATE 08/17/1993															
TOTAL DEPTH 5240															
PERF. 3940 - 4164															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	27	1	72	3	Y	-0-				5
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	47	1	120	3	Y	-0-				5
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	33	1	95	3	Y	-0-				5
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	23	1	61	3	Y	-0-				5
05	155 N	94	-0-	-61	-0-	32	1	62	3	Y	-0-				5
06	DLQ G-10	87	-0-	87	87	34	1	53	3	Y	-0-				5
07	DLQ G-10	89	-0-	89	176	36	1	53	3	Y	-0-				5
08	258 N	82	-0-	-176	-0-	33	1	49	3	Y	-0-				5
09	90 N	59	-0-	-31	-0-	24	1	35	3	Y	-0-				5
10	93 N	22	-0-	-71	-0-	9	1	13	3	Y	-0-				5
11	90 N	6	-0-	-84	-0-	1	1	5	3	Y	-0-				5
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				5
TOTAL GAS PROD: 917														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL. L.O.)														CNTY: PARKER	
UPHAM OIL & GAS COMPANY															
MCCALL, J. D.															
WELL #: 1 T															
RRCID -> 043775															
COMPL. DATE 01/05/1968															
TOTAL DEPTH 5150															
PERF. N/A															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

NORMAN NANCY															
WELL #: 1															
RRCID -> 063665															
COMPL. DATE 04/19/1975															
TOTAL DEPTH 5293															
PERF. 5012 - 0															
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	100	1	262	3	Y	-0-				6
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	90	1	230	3	Y	-0-				6
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	79	1	232	3	Y	-0-				6
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	77	1	209	3	Y	-0-				6
05	248 N	231	-0-	-17	-0-	78	1	153	3	Y	-0-				6
06	DLQ G-10	186	-0-	186	186	72	1	114	3	Y	-0-				6
07	DLQ G-10	190	-0-	190	376	78	1	112	3	Y	-0-				6
08	531 N	155	-0-	-376	-0-	62	1	93	3	Y	-0-				6
09	180 N	143	-0-	-37	-0-	58	1	85	3	Y	-0-				6
10	186 N	41	-0-	-145	-0-	18	1	23	3	Y	-0-				6
11	150 N	73	-0-	-77	-0-	16	1	57	3	Y	-0-				6
12	155 N	71	-0-	-84	-0-	17	1	54	3	Y	-0-				6
TOTAL GAS PROD: 2,369														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		24 N	24	-0-	-0-	-0-	7	1	17	3	-0-					-0-
02		56 N	6	-0-	-50	-0-	2	1	4	3	-0-					-0-
03		37 N	37	-0-	-0-	-0-	9	1	28	3	-0-					-0-
04		48 N	48	-0-	-0-	-0-	13	1	35	3	-0-					-0-
05		66 N	66	-0-	-0-	-0-	22	1	44	3	-0-					-0-
06	DLQ G-10	63	63	-0-	63	63	24	1	39	3	-0-					-0-
07	DLQ G-10	66	66	-0-	66	129	27	1	39	3	-0-					-0-
08		172 N	43	-0-	-129	-0-	17	1	26	3	-0-					-0-
09		60 N	36	-0-	-24	-0-	15	1	21	3	-0-					-0-
10		62 N	11	-0-	-51	-0-	5	1	6	3	-0-					-0-
11		48 N	48	-0-	-0-	-0-	10	1	38	3	-0-					-0-
*12		49 N	49	-0-	-0-	-0-	11	1	38	3	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			497	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

SHIELDS A.C.				WELL #:	1	RRCID -> 064365	COMPL.	DATE 09/24/1975	TOTAL	DEPTH	5300	PERF.	N/A
01	903 N	903	-0-	-0-	-0-	250	1	653 3	Y	-0-			8
02	752 N	752	-0-	-0-	-0-	212	1	540 3	Y	-0-			8
03	961 N	761	-0-	-200	-0-	194	1	567 3	Y	-0-			8
04	870 N	271	-0-	-599	-0-	72	1	198 3	Y	1	1	8	8
						1	9						
05	837 N	-0-	-0-	-837	-0-				Y	-0-			8
06	750 N	23	-0-	-727	-0-	9	1	14 3	Y	-0-			8
07	279 N	16	-0-	-263	-0-	7	1	9 3	Y	-0-			8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			8
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
TOTAL GAS PROD:				2,726	TOTAL CONDENSATE PROD:				1				

MURRAY, BILL				WELL #:	4	RRCID ->	079560	COMPL.	DATE	10/09/1978	TOTAL	DEPTH	5150	PERF.	4948	-	5087
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	185	1	486	3	Y	-0-					-0-
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	190	1	486	3	Y	-0-					-0-
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	163	1	478	3	Y	-0-					-0-
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	167	1	455	3	Y	-0-					-0-
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	251	1	494	3	Y	-0-					-0-
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	250	1	397	3	Y	-0-					-0-
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	298	1	433	3	Y	-0-					-0-
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	283	1	421	3	Y	-0-					-0-
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	253	1	369	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	182	-0-	-35	-0-	78	1	104	3	Y	-0-					-0-
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	118	1	429	3	Y	-0-					-0-
*12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	143	1	471	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				7,402			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL. LO.)//CONT.//					72306 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PARKER				
XPLORE OPERATING, LLC					946023											
SIMMONS, PHIL					WELL #:	1	L	RRCID -> 074008	COMPL. DATE 08/06/1977		TOTAL DEPTH	4872	PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	558 N	430	-0-	-128	-0-	56	1	374	3	N	-0-					-0-
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	61	1	474	3	N	-0-					-0-
03	659 N	659	-0-	-0-	-0-	76	1	583	3	N	-0-					-0-
04	420 N	545	-0-	125	-0-	58	1	487	3	N	-0-					-0-
05	589 N	420	-0-	-169	-0-	41	1	379	3	N	-0-					-0-
06	630 N	367	-0-	-263	-0-	49	1	318	3	N	-0-					-0-
07	654 N	654	-0-	-0-	-0-	46	1	608	3	N	-0-					-0-
08	434 N	360	-0-	-74	-0-	28	1	332	3	N	-0-					-0-
09	360 N	317	-0-	-43	-0-	23	1	294	3	N	-0-					-0-
10	651 N	238	-0-	-413	-0-	21	1	217	3	N	-0-					-0-
11	360 N	327	-0-	-33	-0-	28	1	299	3	N	-0-					-0-
*12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	65	1	618	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,535				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LAMKIN, W. W.				WELL #:	2 L	RRCID -> 077706	COMPL. DATE 06/19/1978	TOTAL DEPTH	4960 PERF.	4806 -	4828
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	8719		N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	8719		N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	8719		N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

POOLVILLE, SW. (CADD0)				72306 683	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PARKER		
GO OIL CORP.				311420								
BRADLEY UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 110739	COMPL. DATE 06/06/1983	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 3498	-	3508
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-		69
02	140	N	103	-0-	-37	-0-	103	2	N	-0-		69
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2	N	-0-		69
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2	N	-0-		69
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-		69
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2	N	-0-		69
07	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2	N	-0-		69
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2	N	-0-		69
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2	N	-0-		69
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		69
11	120	N	13	-0-	-107	-0-	13	2	N	-0-		69
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2	N	-0-		69
TOTAL GAS PROD:				927	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

POOLVILLE, SW. (CADD0) //CONT.// 72306 683 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 OXXN 630579
 HODGES WELL #: 1 T RRCID -> 101548 COMPL. DATE 06/25/1982 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 3730 - 3750

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RKW OPERATING LLC 714311
 MCBRYDE WELL #: 1 RRCID -> 100259 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 3491 - 3538

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOLVILLE, SW. (CONGL. 4700) 72306 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 COX, LEE INVESTMENTS INC. 185990
 BALLARD, F.B. WELL #: 1 RRCID -> 102340 COMPL. DATE 09/21/1982 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 4741 - 5000

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOLVILLE, SW. (CONGL. 4700) //CONT.// 72306 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
 HODGES WELL #: 1 RRCID -> 081099 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 5320 - 5338

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741	2			N	-0-					44
02	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629	2			N	-0-					44
03	698 N	698	-0-	-0- B	-0-	698	2			N	-0-					44
04	630 N	610	-0-	-20 B	-0-	610	2			N	-0-					44
05	722 N	722	-0-	-0- B	-0-	722	2			N	-0-					44
06	685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685	2			N	-0-					44
07	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782	2			N	-0-					44
08	747 N	747	-0-	-0- B	-0-	747	2			N	-0-					44
09	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731	2			N	-0-					44
10	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678	2			N	-0-					44
11	630 N	525	-0-	-105 B	-0-	525	2			N	-0-					44
12	651 N	487	-0-	-164 B	-0-	487	2			N	-0-					44
TOTAL GAS PROD:		8,035				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HARWELL ENTERPRISES 364795
 HARWELL JUD WELL #: 1 RRCID -> 065493 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 5137 PERF. 4738 - 4744

01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LEXGAS, INC. 500222
 BANKS, PATRICIA WELL #: 1 RRCID -> 101048 COMPL. DATE 07/16/1982 TOTAL DEPTH 5137 PERF. 4909 - 4918

01	403 N	46	-0-	-357 B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	56 N	50	-0-	-6 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
08	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		451				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

POOLVILLE, SW. (CONGL. 4700) //CONT.// 72306 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 LEXGAS, INC. //CONT.// 500222
 BANKS, PATRICIA WELL #: 2 RRCID -> 115705 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4919 - 4931

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		760 N	760	-0-	-0- B	-0-	760	2			N	-0-					-0-
02		625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625	2			N	-0-					-0-
03		899 N	774	-0-	-125 B	-0-	774	2			N	-0-					-0-
04		750 N	701	-0-	-49 B	-0-	701	2			N	-0-					-0-
05		706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706	2			N	-0-					-0-
06		750 N	701	-0-	-49 B	-0-	701	2			N	-0-					-0-
07		713 N	629	-0-	-84 B	-0-	629	2			N	-0-					-0-
08		721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721	2			N	-0-					-0-
09		862 N	862	-0-	-0- B	-0-	862	2			N	-0-					-0-
10		919 N	919	-0-	-0- B	-0-	919	2			N	-0-					-0-
11		774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774	2			N	-0-					-0-
*12		916 N	916	-0-	-0- B	-0-	916	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			9,088			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

POOLVILLE, SW (MARBLE FALLS) 72306 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
 ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
 GREENMAN B WELL #: 3 T RRCID -> 085026 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5346 - 5370

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

POOLVILLE, WEST (ATOKA) 72307 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
 WEEKS WELL #: 1 RRCID -> 070163 COMPL. DATE 02/06/1977 TOTAL DEPTH 5276 PERF. N/A

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

POOLVILLE, WEST (ATOKA) //CONT.// 72307 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
 VIETH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080971 COMPL. DATE 07/05/1978 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 4354 - 4405

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-			-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-			-0-
03	279 N	177	-0-	-102	-0-	177	3			N	-0-			-0-
04	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-			-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-			-0-
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-			-0-
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-			-0-
08	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-			-0-
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-			-0-
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-			-0-
*11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-			-0-
*12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,106		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
 WOODY, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 081815 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 5481 PERF. 3934 - 4116

01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	172	2	N	-0-			9
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	N	-0-			9
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	2	N	-0-			9
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	10	1	220	2	N	-0-			9
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	9	1	248	2	N	-0-			9
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	16	1	216	2	N	-0-			9
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	231	2	N	-0-			9
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	12	1	285	2	N	-0-			9
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	15	1	291	2	N	-0-			9
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	8	1	283	2	N	-0-			9
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	5	1	280	2	N	-0-			9
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9
TOTAL GAS PROD:		2,721		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ROCKOIL ENERGY OF TEXAS, INC. 723451
 HARRIS "E" WELL #: 1 RRCID -> 084666 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4346 - 4356

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2006

POOLVILLE, W. (STRAWN)		72307 800		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER											
RKW OPERATING LLC		714311																	
WELLS, A. E.		WELL #:		1		RRCID -> 210272		COMPL. DATE 01/08/1986		TOTAL DEPTH 2810		PERF. 2756 - 2766							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	31 N	22	-0-	-9	-0-		22	2				N	-0-					-0-	
02	28 N	7	-0-	-21	-0-		7	2				N	-0-					-0-	
03	31 N	9	-0-	-22	-0-		9	2				N	-0-					-0-	
04	30 N	7	-0-	-23	-0-		7	2				N	-0-					-0-	
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	2				N	-0-					-0-	
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2				N	-0-					-0-	
07	14B DENY	12	-0-	-12	-0-	12	12	2				N	-0-					-0-	
08	23 N	11	-0-	-12	-0-		11	2				N	-0-					-0-	
09	10 N	8	-0-	-2	-0-		8	2				N	-0-					-0-	
10	12 N	11	-0-	-1	-0-		11	2				N	-0-					-0-	
11	11 N	8	-0-	-3	-0-		8	2				N	-0-					-0-	
*12	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2				N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		124				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

WELLS, A. E.				WELL #:	2	RRCID -> 210278	COMPL. DATE 01/08/1987	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 2750 - 2758
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-
02	28 N	7	-0-	-21	-0-	7	2	N	-0-
03	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2	N	-0-
04	15 N	9	-0-	-6	-0-	9	2	N	-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-
09	14 N	11	-0-	-3	-0-	11	2	N	-0-
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-
11	15 N	10	-0-	-5	-0-	10	2	N	-0-
12	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			139	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925											
MURRAY, BILL				WELL #:		2		RRCID -> 042926		COMPL. DATE 11/07/1967		TOTAL DEPTH		2250 PERF. N/A	
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	35	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	-0-	13	1	34	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	-0-	16	1	45	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	44	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	63	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	64	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	60	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	62	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	66	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	60 N	37	-0-	-23	-0-	-0-	8	1	29	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	59	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			848			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

POOLVILLE, W. (STRAWN) //CONT.// 72307 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
 HARWELL, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 044404 COMPL. DATE 02/11/1967 TOTAL DEPTH 5135 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	78	1	203	3	Y	-0-					17
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	73	1	187	3	Y	-0-					17
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	77	1	226	3	Y	-0-					17
04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	80	1	218	3	Y	-0-					17
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	111	1	217	3	Y	-0-					17
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	134	1	213	3	Y	-0-					17
07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	165	1	238	3	Y	-0-					17
08	310 N	289	-0-	-21	-0-	116	1	173	3	Y	-0-					17
09	360 N	303	-0-	-57	-0-	123	1	180	3	Y	-0-					17
10	403 N	32	-0-	-371	-0-	14	1	18	3	Y	-0-					17
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	84	1	307	3	Y	-0-					17
*12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	79	1	260	3	Y	-0-					17
TOTAL GAS PROD:		3,574		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

VIETH, BENNY 885580
 VIETH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 081200 COMPL. DATE 05/00/1978 TOTAL DEPTH 4374 PERF. 2892 - 2901

NO	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

PORCELAIN (MARBLE FALLS) 72367 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
 EDDIE'S ROYALTIES, INC. 241728
 MCCLUSKEY WELL #: 1 RRCID -> 151836 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 2779 PERF. 2230 - 2288

NO	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2	-0-
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2	-0-
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	-0-
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	-0-
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	-0-
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	-0-
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	-0-
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	-0-
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2	-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,222		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

PORCELAIN (MARBLE FALLS) //CONT.// 72367 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
 EDDIE'S ROYALTIES, INC. //CONT.// 241728
 NEWMAN WELL #: 1 RRCID -> 159116 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 2440 PERF. 1962 - 2010

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05		31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			80	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

PITTMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162598 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 1997 PERF. 1945 - 1961

01		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04		30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			70	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

MCCLUSKEY WELL #: 2 RRCID -> 215944 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 2353 PERF. 2262 - 2301

01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			55	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

POSIDIAN (ELLEN.) TRACER OPERATING, INC. GUEST, J				72511 500 863965	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: PALO PINTO					
				WELL #:	3	RRCID -> 277646	COMPL. DATE 11/21/2011	TOTAL DEPTH	4343	PERF. 3980 - 4010					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	152 N	152	-0-	-0- B	-0-		152 2			N	-0-				21
02	336 N	105	-0-	-231 B	-0-		105 2			N	-0-				21
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	279 N	133	-0-	-146 B	-0-		133 2			N	-0-				21
04	150 N	48	-0-	-102 B	-0-		48 2			N	-0-				21
05	124 N	68	-0-	-56 B	-0-		68 2			N	-0-				21
06	120 N	44	-0-	-76 B	-0-		44 2			N	-0-				21
07	79 N	79	-0-	-0- B	-0-		79 2			N	-0-				21
08	62 N	57	-0-	-5 B	-0-		57 2			N	-0-				21
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	30 N	18	-0-	-12 B	-0-		18 2			N	-0-				21
10	93 N	5	-0-	-88 B	-0-		5 2			N	-0-				21
11	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-				21
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-				21
TOTAL GAS PROD:		709			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

POPP				WELL #:	5	RRCID -> 282561	COMPL. DATE 10/19/2006	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 4379 - 4382	
01	1602 N	328	-0-	-1274 B	-0-	328	2		N	-0-	-0-
02	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2		N	-0-	-0-
04	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2		N	-0-	-0-
05	279 N	266	-0-	-13 B	-0-	266	2		N	-0-	-0-
06	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2		N	-0-	-0-
07	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2		N	-0-	-0-
08	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	270 N	128	-0-	-142 B	-0-	128	2		N	-0-	-0-
10	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2		N	-0-	-0-
11	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2		N	-0-	-0-
*12	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,257	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

POPP				WELL #:	8	RRCID -> 282578	COMPL. DATE 05/30/2007	TOTAL DEPTH	4454	PERF. 4329 - 4332
01	248 N	328	-0-	80 B	-4753	328	2		N	-0-
02	280 N	278	-0-	-2 B	-4753	278	2		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-77	CANCELLED UNDERAGE ->	-4676				
03	310 N	306	-0-	-4 B	-77	306	2		N	-0-
04	300 N	291	-0-	-9 B	-77	291	2		N	-0-
05	310 N	266	-0-	-44 B	-77	266	2		N	-0-
06	300 N	274	-0-	-26 B	-77	274	2		N	-0-
07	310 N	291	-0-	-19 B	-77	291	2		N	-0-
08	279 N	291	-0-	12 B	-65	291	2		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-65				
09	270 N	128	-0-	-142 B	-0-	128	2		N	-0-
10	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2		N	-0-
11	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2		N	-0-
*12	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2		N	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,258	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

POSSUM KINGDOM (BEND CONGL.)				72518 200	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PALO PINTO			
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C.				099280									
ASHBY "A"				WELL #:	4RC	RRCID -> 199346	COMPL. DATE	01/08/2004	TOTAL DEPTH	4383	PERF. 4078 - 4086		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
*10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
*11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			430	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ASHBY				WELL #:	3RC	RRCID -> 199347	COMPL. DATE 01/09/2004	TOTAL DEPTH	4270	PERF. 4089 - 4106		
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	41	2	1	9	N	1	33
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-	33
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-	33
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-	33
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-	33
06	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-	33
07	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-	33
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-	33
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-	33
*10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-	33
*11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-	33
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	33
TOTAL GAS PROD:			444	TOTAL CONDENSATE PROD:			1					

POSSUM KINGDOM (CONGL.)				72518 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C.				099280								
ASHBY				WELL #:	13RC	RRCID -> 122976	COMPL. DATE 10/20/1985	TOTAL DEPTH	4139	PERF. 3926 - 3934		
01	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 2	Y	-0-			-0-	
02	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 2	Y	-0-			-0-	
03	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82 2	Y	-0-			-0-	
04	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89 2	Y	-0-			-0-	
05	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58 2	Y	-0-			-0-	
06	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83 2	Y	-0-			-0-	
07	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 2	Y	-0-			-0-	
08	DLQ G-10	70	-0-	70 B	70	70 2	Y	-0-			-0-	
09	DLQ G-10	69	-0-	69 B	139	69 2	Y	-0-			-0-	
10	DLQ G-10	78	-0-	78 B	217	78 2	Y	-0-			-0-	
11	DLQ G-10	77	-0-	77 B	294	77 2	Y	-0-			-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	294		Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				826	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

POSSUM KINGDOM (CONGL.) //CONT.// 72518 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C. //CONT.// 099280
 ASHBY -14- WELL #: 14RC RRCID -> 122977 COMPL. DATE 11/08/1985 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3872 - 3882

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2		Y	-0-			-0-
02	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2		Y	-0-			-0-
03	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2		Y	-0-			-0-
04	30 N	20	-0-	-10 B	-0-	20	2		Y	-0-			-0-
05	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2		Y	-0-			-0-
06	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2		Y	-0-			-0-
07	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	69	-0-	69 B	69	69	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	69	-0-	69 B	138	69	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	77	-0-	77 B	215	77	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	75	-0-	75 B	290	75	2		Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	290				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		752			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HARALSON WELL #: 16 RRCID -> 226656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3852 - 3882

01	1356 N	1356	-0-	-0- B	-0-	1355	2	1 9	N	1			14
02	1119 N	1119	-0-	-0- B	-0-	1119	2		N	-0-			14
03	1490 N	1490	-0-	-0- B	-0-	1490	2		N	-0-			14
04	1521 N	1521	-0-	-0- B	-0-	1521	2		N	-0-			14
05	1450 N	1450	-0-	-0- B	-0-	1450	2		N	-0-			14
06	1402 N	1402	-0-	-0- B	-0-	1402	2		N	-0-			14
07	1274 N	1274	-0-	-0- B	-0-	1274	2		N	-0-			14
08	1188 N	1188	-0-	-0- B	-0-	1188	2		N	-0-			14
09	1176 N	1176	-0-	-0- B	-0-	1176	2		N	-0-			14
*10	1320 N	1320	-0-	-0- B	-0-	1320	2		N	-0-			14
*11	1298 N	1298	-0-	-0- B	-0-	1298	2		N	-0-			14
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			14
TOTAL GAS PROD:		14,594			TOTAL CONDENSATE PROD:				1				

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
 UNDER THE HILL STATE UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 219608 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 4208 - 4216

01	248 N	221	-0-	-27 B	-0-	9	1	212 2	Y	-0-			-0-
02	308 N	183	-0-	-125 B	-0-	8	1	175 2	Y	-0-			-0-
03	341 N	226	-0-	-115 B	-0-	9	1	215 2	Y	2	2 8		-0-
04	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	9	1	210 2	Y	4	4 8		-0-
05	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	13	1	300 2	Y	-0-			-0-
06	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	290	1	12 2	Y	-0-			-0-
07	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	9	1	220 2	Y	-0-			-0-
*08	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2		Y	-0-			-0-
*09	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	6	1	138 2	Y	-0-			-0-
*10	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	9	1	212 2	Y	-0-			-0-
*11	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	7	1	161 2	Y	-0-			-0-
*12	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	25	1	584 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,001			TOTAL CONDENSATE PROD:				6				

POSSUM KINGDOM (CONGL.)			//CONT.//		72518 333	ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PALO PINTO						
CHOLLA PETROLEUM, INC.			//CONT.//		150683													
UNDER THE HILL			WELL #:		2	RRCID -> 221226		COMPL. DATE 03/23/2018		TOTAL DEPTH		4054	PERF. 3906 - 3946					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		310 N	445	-0-	-0-	135 B	-2394	445	2			Y	-0-					-0-
02		280 N	544	-0-	-0-	264 B	-2130	544	2			Y	-0-					-0-
03		310 N	348	-0-	-0-	38 B	-2092	348	2			Y	-0-					-0-
04		300 N	2090	-0-	-0-	1790 B	-302	2090	2			Y	-0-					-0-
05		1365 N	1667	-0-	-0-	302 B	-0-	1667	2			Y	-0-					-0-
06		1114 N	1114	-0-	-0-	-0- B	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-
07		944 N	944	-0-	-0-	-0- B	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
08		802 N	802	-0-	-0-	-0- B	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
09		678 N	678	-0-	-0-	-0- B	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
10		548 N	548	-0-	-0-	-0- B	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
11		497 N	497	-0-	-0-	-0- B	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
12		310 N	-0-	-0-	-0-	-310 B	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			9,677				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

UNDER THE HILL				WELL #:	3	RRCID -> 221228	COMPL. DATE 07/31/2006	TOTAL DEPTH	4351 PERF. 4284 - 4314
01	124 N	176	-0-	52 B	-4437	176	2	Y	-0-
02	140 N	229	-0-	89 B	-4348	229	2	Y	-0-
03	155 N	212	-0-	57 B	-4291	212	2	Y	-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150 B	-4291			Y	-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155 B	-4291			Y	-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150 B	-4291			Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-4291			Y	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-4291			Y	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-4291			Y	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-4291			Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-4291			Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-4291			Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			617	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

UNDER THE HILL				WELL #:	5	RRCID -> 221229	COMPL. DATE 08/01/2006	TOTAL DEPTH	4421	PERF. 4370 - 4384
01	217 N	351	-0-	134 B	-14150	351	2	Y	-0-	-0-
02	224 N	388	-0-	164 B	-13986	388	2	Y	-0-	-0-
03	248 N	375	-0-	127 B	-13859	375	2	Y	-0-	-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240 B	-13859			Y	-0-	-0-
05	24 N	-0-	-0-	-24 B	-13859			Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				05/04/2018 - P/A 05/04/18						
TOTAL GAS PROD:		1,114		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741															
ASHBY CA-2				WELL #:		1		RRCID -> 126317		COMPL. DATE 03/01/1986		TOTAL DEPTH		4150		PERF. 4042 -		4048	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-								36
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-								36
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-								36
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-								36
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-								36
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-								36
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-								36
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-								36
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-								36
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-								36
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-								36
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-								36
TOTAL GAS PROD:			-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

POSSUM KINGDOM (CONGL.)			//CONT.//		72518 333	ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PALO PINTO								
KORNYE-TILLMAN COMPANY			//CONT.//		475741															
ASHBY 7X			WELL #:		1	RRCID -> 126319		COMPL. DATE 01/19/1985		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3970 - 3976								
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASHBY 9X		WELL #:		1	RRCID -> 126321		COMPL. DATE 01/26/1985		TOTAL DEPTH 4666		PERF. 3992 - 4000	
01	124	N	103	-0-	-21 B	-0-	103	2	N	-0-		58
02	140	N	108	-0-	-32 B	-0-	108	2	N	-0-		58
03	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2	N	-0-		58
04	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2	N	-0-		58
05	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2	N	-0-		58
06	150	N	132	-0-	-18 B	-0-	132	2	N	-0-		58
07	155	N	120	-0-	-35 B	-0-	120	2	N	-0-		58
08	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2	N	-0-		58
09	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2	N	-0-		58
10	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2	N	-0-		58
11	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2	N	-0-		58
12	124	N	116	-0-	-8 B	-0-	116	2	N	-0-		58

TOTAL GAS PROD: 1,615

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASHBY 2 AL		WELL #:		1	RRCID -> 137483		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 4170		PERF. 3704 - 3714	
01	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-		-0-
02	112	N	98	-0-	-14 B	-0-	98	2	N	-0-		-0-
03	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2	N	-0-		-0-
04	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2	N	-0-		-0-
05	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2	N	-0-		-0-
06	150	N	135	-0-	-15 B	-0-	135	2	N	-0-		-0-
07	155	N	81	-0-	-74 B	-0-	81	2	N	-0-		-0-
08	155	N	66	-0-	-89 B	-0-	66	2	N	-0-		-0-
09	150	N	44	-0-	-106 B	-0-	44	2	N	-0-		-0-
10	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2	N	-0-		-0-
11	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2	N	-0-		-0-
*12	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,217

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POSSUM KINGDOM (CONGL.)			//CONT.//		72518 333	ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PALO PINTO								
KORNYE-TILLMAN COMPANY			//CONT.//		475741															
ASHBY 12X			WELL #:		1	RRCID -> 137484		COMPL. DATE 07/13/1985		TOTAL DEPTH	4120	PERF. 4040	-	4046						
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					79	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					79	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					79	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					79	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					79	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					79	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					79	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					79	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					79	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					79	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					79	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					79	

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SET RANCH "A"				WELL #:		1	RRCID -> 176807	COMPL. DATE 03/20/2000	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 4115	-	4125
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	139	-0-	139	B	139	139 2	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	114	-0-	114	B	253	114 2	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	427	-0-	427	B	680	427 2	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	180	-0-	180	B	860	180 2	N	-0-			-0-
*12	867		7	-0-	-860	B	-0-	7 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD:

867

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASHBY 17X				WELL #:	1	RRCID -> 226041	COMPL. DATE 09/25/1987	TOTAL DEPTH	4240	PERF. 3996	-	4006
01	8 N	6	-0-	-2 B	-0-	6	2	N	-0-			78
02	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2	N	-0-			78
03	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-			N	-0-			78
04	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2	N	-0-			78
05	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2	N	-0-			78
06	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2	N	-0-			78
07	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2	N	-0-			78
08	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2	N	-0-			78
09	30 N	17	-0-	-13 B	-0-	17	2	N	-0-			78
10	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2	N	-0-			78
11	30 N	18	-0-	-12 B	-0-	18	2	N	-0-			78
12	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2	N	-0-			78

TOTAL GAS PROD:

199

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POSSUM KINGDOM (CONGL.) //CONT.// 72518 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 KORNIE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741
 ASHBY 5X WELL #: 1 RRCID -> 258888 COMPL. DATE 07/21/1984 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4110 - 4114

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SKY RESOURCES, INC. 786408
 ASHBY, J. J. 10 WELL #: 1 RRCID -> 119879 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 4694 PERF. 4028 - 4034

01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ASHBY 6X WELL #: 1 RRCID -> 126318 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 4211 PERF. 4100 - 4102

01	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-					18
02	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					18
03	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					18
04	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					18
05	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-					18
06	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-					18
07	186 N	155	-0-	-31 B	-0-	155	2			N	-0-					18
08	217 N	209	-0-	-8 B	-0-	209	3			N	-0-					18
09	210 N	198	-0-	-12 B	-0-	198	2			N	-0-					18
10	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					18
11	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					18
12	217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					18
TOTAL GAS PROD:		2,197				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	217		5	-0-	-212	-0-	5	2			N	-0-			-0-
02	4 R		4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
03	191 R		191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-			-0-
04	255 N		255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-			-0-
05	179 N		179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-			-0-
06	198 N		198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-			-0-
07	217 N		170	-0-	-47	-0-	170	2			N	-0-			-0-
08	186 N		150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-			-0-
09	210 N		127	-0-	-83	-0-	127	2			N	-0-			-0-
10	155 N		123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-			-0-
11	150 N		98	-0-	-52	-0-	98	2			N	-0-			-0-
12	124 N		27	-0-	-97	-0-	27	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,527				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

POSSUM KINGDOM, WEST (CONGL.)				72524 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PALO PINTO					
EAGLE HYDROCARBONS INC.				238730													
DABNEY				WELL #:	2	RRCID	-> 214846	COMPL.	DATE	02/10/2006	TOTAL	DEPTH	4125	PERF.	4050	-	4080
01	1581	N	1188	-0-	-393	-0-	1160	2	28	9	N	25					299
02	1680	N	1342	-0-	-338	-0-	1314	2	28	9	N	25					324
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1687	2	22	9	N	20					344
04	1140	N	1563	-0-	423	-0-	1533	2	30	9	N	27	165	1			206
05	1488	N	1451	-0-	-37	-0-	1432	3	19	9	N	17					223
06	1650	N	1303	-0-	-347	-0-	1289	3	14	9	N	13					236
07	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1621	3	14	9	N	13					249
08	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1627	3	13	9	N	12					261
09	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1421	3	2	9	N	2					263
10	1643	N	1575	-0-	-68	-0-	1569	3	6	9	N	5					268
11	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1607	3	28	9	N	25					293
*12	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1593	3	69	9	N	63	173	1			183
TOTAL GAS PROD:			18,126		TOTAL CONDENSATE PROD:			247									

KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741												
SEAMAN, L. E., -B-				WELL #:	4B	RRCID ->	018094	COMPL. DATE	08/18/1995	TOTAL DEPTH	4687	PERF. 4100	-	4150		
01	496	N	6	-0-	-490	-0-	6	2	N	-0-				-0-		
02	56	N	6	-0-	-50	-0-	6	2	N	-0-				-0-		
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2	N	-0-				-0-		
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2	N	-0-				-0-		
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2	N	-0-				-0-		
06	1080	N	885	-0-	-195	-0-	885	2	N	-0-				-0-		
07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2	N	-0-				-0-		
08	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2	N	-0-				-0-		
09	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2	N	-0-				-0-		
10	1457	N	1178	-0-	-279	-0-	1178	2	N	-0-				-0-		
11	1680	N	1418	-0-	-262	-0-	1418	2	N	-0-				-0-		
12	1395	N	975	-0-	-420	-0-	975	2	N	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:		12,543				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

POTTSVILLE (MARBLE FALLS)				72721 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: HAMILTON								
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC				280875															
DAWSON, D. B.				WELL #:	1	RRCID -> 018097		COMPL. DATE 07/08/1936		TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 2558 - 2565						
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT		CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-		229	2				N	-0-						18
02	364 N	318	-0-	-46	-0-		318	2				N	-0-						18
03	620 N	348	-0-	-272	-0-		342	2		6	9	N	5						23
04	700 N	700	-0-	-0-	-0-		700	2				N	-0-						23
05	724 N	724	-0-	-0-	-0-		724	2				N	-0-						23
06	494 N	494	-0-	-0-	-0-		494	2				N	-0-						23
07	713 N	486	-0-	-227	-0-		486	2				N	-0-						23
08	713 N	539	-0-	-174	-0-		539	2				N	-0-						23
09	653 N	653	-0-	-0-	-0-		653	2				N	-0-	11	1				12
10	725 N	725	-0-	-0-	-0-		725	2				N	-0-						12
11	576 N	576	-0-	-0-	-0-		576	2				N	-0-						12
*12	625 N	625	-0-	-0-	-0-		625	2				N	-0-						12
TOTAL GAS PROD:		6,417		TOTAL CONDENSATE PROD:						5									

MARWITZ, W. A.				WELL #:	1	RRCID -> 018099	COMPL. DATE 08/09/1941	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2540 - 2644	
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	N	-0-	18	
02	364 N	318	-0-	-46	-0-	318	2	N	-0-	18	
03	620 N	348	-0-	-272	-0-	342	2	N	5	23	
04	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2	N	-0-	23	
05	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2	N	-0-	23	
06	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2	N	-0-	23	
07	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2	N	-0-	23	
08	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1143	2	N	1	24	
09	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2	N	-0-	12	
10	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2	N	-0-	12	
11	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2	N	-0-	12	
*12	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2	N	-0-	12	
TOTAL GAS PROD:				11,908	TOTAL CONDENSATE PROD:				6		

REA, T. K.				WELL #:		1	RRCID -> 018100		COMPL. DATE 03/25/1936		TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2412 - 2455	
01	1922 N	229	-0-	-1693	-0-	229	2		N	-0-		18
02	364 N	318	-0-	-46	-0-	318	2		N	-0-		18
03	620 N	348	-0-	-272	-0-	342	2	6 9	N	5		23
04	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2		N	-0-		23
05	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2		N	-0-		23
06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2		N	-0-		23
07	930 N	820	-0-	-110	-0-	820	2		N	-0-		23
08	992 N	891	-0-	-101	-0-	890	2	1 9	N	1		24
09	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2		N	-0-	11 1	13
10	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2		N	-0-		13
11	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2		N	-0-		13
*12	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2		N	-0-		13
TOTAL GAS PROD:			8,883		TOTAL CONDENSATE PROD:			6				

POTTSVILLE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		72721 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HAMILTON										
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.//				280875	RRCID -> 018101		COMPL. DATE 03/18/1945		TOTAL	DEPTH	2644	PERF.	2575	-	2644				
NEIMANN, HENRY		WELL #:		1															
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	1116 N	229	-0-	-887	-0-		229		2			N	-0-					161	
02	364 N	322	-0-	-42	-0-		318		2			N	4					165	
03	682 N	387	-0-	-295	-0-		342		2	45	9	N	41					206	
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-		361		2			N	-0-					206	
05	372 N	369	-0-	-3	-0-		367		2	2	9	N	2					208	
06	360 N	281	-0-	-79	-0-		277		2	4	9	N	4					212	
07	372 N	304	-0-	-68	-0-		304		2			N	-0-					212	
08	372 N	301	-0-	-71	-0-		301		2			N	-0-					212	
09	360 N	355	-0-	-5	-0-		355		2			N	-0-	99	1			113	
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-		360		2			N	-0-					113	
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-		302		2			N	-0-					113	
*12	347 N	347	-0-	-0-	-0-		347		2			N	-0-					113	
TOTAL GAS PROD:		3,918				TOTAL CONDENSATE PROD:						51							

BURKS, T. J., ESTATE				WELL #:	2	RRCID -> 040273	COMPL. DATE 09/10/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	N	-0-	18
02	364 N	318	-0-	-46	-0-	318	2	N	-0-	18
03	620 N	348	-0-	-272	-0-	342	2	N	5	23
04	210 N	90	-0-	-120	-0-	90	2	N	-0-	23
05	140 N	105	-0-	-35	-0-	105	2	N	-0-	23
06	120 N	71	-0-	-49	-0-	70	2	N	1	24
07	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2	N	-0-	24
08	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2	N	-0-	24
09	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	2	N	-0-	13
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-	13
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-	13
*12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-	13
TOTAL GAS PROD:			1,624	TOTAL CONDENSATE PROD:			6			

HARRIS, J. W.				WELL #:	2	RRCID -> 040474	COMPL. DATE 09/27/1966	TOTAL DEPTH	2725	PERF. N/A
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	N	-0-	18
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2	N	-0-	18
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	342	2	N	5	23
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	23
05	T. A.	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-	23
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
TOTAL GAS PROD:			895	TOTAL CONDENSATE PROD:			5			

POTTSVILLE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		72721 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HAMILTON						
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.//		280875		280875		RRCID -> 175065		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH		2975 PERF. 2463 -		2540		
REA, T. K.		WELL #:		2												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					18
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					18
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	342	2			N	5					23
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2		6 9	N	-0-					23
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					23
06	T. A.	43	-0-	43	43	43	2			N	-0-					23
07	T. A.	49	-0-	49	92	49	2			N	-0-					23
08	T. A.	50	-0-	50	142	50	2			N	-0-					23
09	T. A.	60	-0-	60	202	60	2			N	-0-			11 1		12
10	263	61	-0-	-202	-0-	61	2			N	-0-					12
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					12
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					12
TOTAL GAS PROD:		1,381				TOTAL CONDENSATE PROD:				5						

POTTSVILLE, SOUTH (MARBLE FALLS)				72725 500	NON-ASSOCIATED	STORAGE			CNTY: HAMILTON			
ARROWHEAD OPERATING INC.				033521								
LONE STAR GAS FEE				WELL #:	2	RRCID -> 018106	COMPL. DATE	10/19/1947	TOTAL DEPTH	2849	PERF. 2640	- 2812
01	717	X	717	-0-	-0-	-0-	717	2	Y	-0-		27
02	714	X	714	-0-	-0-	-0-	714	2	Y	-0-		27
03	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	2	Y	-0-		27
04	729	X	729	-0-	-0-	-0-	729	2	Y	-0-		27
05	738	X	738	-0-	-0-	-0-	738	2	Y	-0-		27
06	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	2	Y	-0-		27
07	738	X	738	-0-	-0-	-0-	738	2	Y	-0-		27
08	736	X	736	-0-	-0-	-0-	736	2	Y	-0-		27
09	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	2	Y	-0-		27
10	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	2	Y	-0-		27
11	704	X	704	-0-	-0-	-0-	704	2	Y	-0-		27
*12	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	2	Y	-0-		27
TOTAL GAS PROD:				8,561		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

LONE STAR GAS FEE				WELL #:	4	RRCID -> 018108	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	478 X	478	-0-	-0-	-0-	478	2	Y	-0-	32
02	476 X	476	-0-	-0-	-0-	476	2	Y	-0-	32
03	499 X	499	-0-	-0-	-0-	499	2	Y	-0-	32
04	486 X	486	-0-	-0-	-0-	486	2	Y	-0-	32
05	492 X	492	-0-	-0-	-0-	492	2	Y	-0-	32
06	475 X	475	-0-	-0-	-0-	475	2	Y	-0-	32
07	492 X	492	-0-	-0-	-0-	492	2	Y	-0-	32
08	490 X	490	-0-	-0-	-0-	490	2	Y	-0-	32
09	466 X	466	-0-	-0-	-0-	466	2	Y	-0-	32
10	464 X	464	-0-	-0-	-0-	464	2	Y	-0-	32
11	469 X	469	-0-	-0-	-0-	469	2	Y	-0-	32
*12	420 X	420	-0-	-0-	-0-	420	2	Y	-0-	32
TOTAL GAS PROD:			5,707	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

POTTSVILLE, SOUTH (MARBLE FALLS)//CONT.// 72725 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HAMILTON
 ARROWHEAD OPERATING INC. //CONT.// 033521
 LONE STAR GAS FEE WELL #: 6 RRCID -> 018110 COMPL. DATE 08/18/1957 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 2658 - 2762

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1435 X	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2		Y	-0-					183
02		1429 X	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2		Y	-0-					183
03		1497 X	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2		Y	-0-					183
04		1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2		Y	-0-					183
05		1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2		Y	-0-					183
06		1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2		Y	-0-					183
07		1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2		Y	-0-					183
08		1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2		Y	-0-					183
09		1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2		Y	-0-					183
10		1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2		Y	-0-					183
11		1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2		Y	-0-					183
*12		1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2		Y	-0-					183
TOTAL GAS PROD:				17,126				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LONE STAR GAS FEE WELL #: 7 RRCID -> 018111 COMPL. DATE 04/11/1952 TOTAL DEPTH 2816 PERF. 2558 - 2694

01		1435 X	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2		Y	-0-					172
02		1429 X	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2		Y	-0-					172
03		1497 X	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2		Y	-0-					172
04		1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2		Y	-0-					172
05		1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2		Y	-0-					172
06		1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2		Y	-0-					172
07		1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2		Y	-0-					172
08		1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2		Y	-0-					172
09		1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2		Y	-0-					172
10		1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2		Y	-0-					172
11		1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2		Y	-0-					172
*12		1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2		Y	-0-					172
TOTAL GAS PROD:				17,126				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JONES, TRAVIS WELL #: 9 RRCID -> 229310 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2616 - 2654

01		239 X	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-					63
02		238 X	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-					63
03		249 X	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-					63
04		243 X	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-					63
05		246 X	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-					63
06		237 X	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-					63
07		246 X	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-					63
08		245 X	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-					63
09		233 X	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-					63
10		232 X	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-					63
11		235 X	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-					63
*12		210 X	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-					63
TOTAL GAS PROD:				2,853				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

POTTSVILLE, SOUTH (MARBLE FALLS)//CONT.// 72725 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HAMILTON
 ARROWHEAD OPERATING INC. //CONT.// 033521
 LONE STAR FEE/JONES, TRAVIS WELL #: 10 RRCID -> 232485 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2760 - 2786

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	478 X	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					8
02	476 X	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					8
03	499 X	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					8
04	486 X	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					8
05	492 X	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					8
06	475 X	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					8
07	492 X	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					8
08	490 X	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					8
09	466 X	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					8
10	464 X	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					8
11	469 X	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					8
*12	420 X	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					8
TOTAL GAS PROD:		5,707				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PRIDDY (CADD0) 73111 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 LEVISAY OPERATING CO. 498735
 PRIDDY WELL #: 2 RRCID -> 122055 COMPL. DATE 08/06/1986 TOTAL DEPTH 2212 PERF. 1472 - 1478

01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		73				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DUNCAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 123506 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 1440 - 1444

01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		66				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PROCO (STRAWN 1690) 73249 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 PROCO OPERATING CO., INC. 679595
 HAYTER, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 109696 COMPL. DATE 01/22/1984 TOTAL DEPTH 2522 PERF. 1690 - 1696

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

HAYTER WELL #: 4 RRCID -> 110737 COMPL. DATE 03/24/1984 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1684 - 1692

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

HAYTER, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 112358 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1710 - 1720

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

PROCO (STRAWN 1690) //CONT.// 73249 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 ROLLO RESOURCES, LLC 726791
 FULLER, K. W. WELL #: 2 RRCID -> 111501 COMPL. DATE 04/01/1984 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1682 - 1703

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PROLER (BRENEKE) 73280 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 RICE DRILLING COMPANY 706685
 FEATHERSTON WELL #: 4 RRCID -> 097521 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 1084 PERF. 973 - 982

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/06/2018 - PLUGGED 07/06/18														
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PUTNAM, N. (CADD0 3250) 73511 310 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
 SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534
 WILLIAMS 2973 WELL #: RRCID -> 148356 COMPL. DATE 09/10/1981 TOTAL DEPTH 4068 PERF. 3250 - 3255

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
PLUGGED AND ABANDONED 05/22/2007														
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

 PUTNAM, N. (CADD0 3250) //CONT.// 73511 310 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
 SPENCE ENERGY COMPANY 809332
 GEORGE WELL #: 6302 RRCID -> 170596 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3550 - 3560

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 GEORGE, KENNETH WELL #: 4 RRCID -> 201674 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3512 - 3524

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				30
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				30
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				30
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				30
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				30
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				30
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				30
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				30
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				30
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				30
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				30
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				30
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 PUTNAM, NORTH (DUFFER) 73511 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
 PROBE EXPLORATION COMPANY 679299
 WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 245078 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3755 - 3757

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUTNAM, NORTH (FLIPPIN)														CNTY: CALLAHAN	
PHILLIPS, B. F.															
CUNNINGHAM & LAWSON															
WELL #: 1 RRCID -> 018114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 562 - 571															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

PUTNAM, NE (CONGLOMERATE)														CNTY: CALLAHAN	
PETEX															
RAMSEY BURRETTE															
WELL #: 1 RRCID -> 066858 COMPL. DATE 12/22/1975 TOTAL DEPTH 4020 PERF. N/A															
01	1984	N	1862	-0-	-122	-0-	1862	2		N	-0-			2	
02	1708	N	1602	-0-	-106	-0-	1602	2		N	-0-			2	
03	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2		N	-0-			2	
04	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2		N	-0-	2	5	-0-	
05	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2		N	-0-			-0-	
06	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2		N	-0-			-0-	
07	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2		N	-0-			-0-	
08	2015	N	1818	-0-	-197	-0-	1818	2		N	-0-			-0-	
09	1980	N	1972	-0-	-8	-0-	1972	2		N	-0-			-0-	
10	2046	N	1937	-0-	-109	-0-	1937	2		N	-0-			-0-	
11	1770	N	1749	-0-	-21	-0-	1749	2		N	-0-			-0-	
12	2046	N	1931	-0-	-115	-0-	1931	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD: 22,791														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

PROBE EXPLORATION COMPANY															
PRUET															
WELL #: 1 RRCID -> 237257 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 4122 PERF. 3876 - 3895															
01	310	N	236	-0-	-74	-0-	236	3		N	-0-			17	
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-			17	
03	279	N	83	-0-	-196	-0-	83	3		N	-0-			17	
04	240	N	6	-0-	-234	-0-	6	3		N	-0-			17	
05	372	N	30	-0-	-342	-0-	30	3		N	-0-			17	
06	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	3		N	-0-			17	
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			17	
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			17	
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			17	
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3		N	-0-			17	
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			17	
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3		N	-0-			17	
TOTAL GAS PROD: 959														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

PUTNAM, NE (CONGLOMERATE) //CONT.// 73515 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALLAHAN
 ROCK OPERATING 722855
 YARBROUGH, J.A. #2 WELL #: 1 RRCID -> 088084 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 3833 - 3838

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
02	420 N	297	-0-	-123	-0-	297	2			N	-0-					-0-
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
04	480 N	351	-0-	-129	-0-	351	2			N	-0-					-0-
05	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
06	480 N	439	-0-	-41	-0-	439	2			N	-0-					-0-
07	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
09	450 N	280	-0-	-170	-0-	280	2			N	-0-					-0-
10	527 N	93	-0-	-434	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	420 N	145	-0-	-275	-0-	145	2			N	-0-					-0-
*12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,515				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PUTNAM, NE (MISS) 73515 600 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN
 HORIZON WELL SERVICES, INC. 400095
 LEE, BRENDA WELL #: RRCID -> 124884 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 4091 PERF. 4010 - 4032

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2003																
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PUTNAM, WEST (DUFFER) 73523 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
 CHARTER PETROLEUM COMPANY 146680
 GEORGE A WELL #: 2 RRCID -> 122892 COMPL. DATE 11/03/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3954 - 4002

01	3331	3331	-0-	-0-	-0-	3299	3	32	9	N	29					100
02	2966	2966	-0-	-0-	-0-	2938	3	28	9	N	25	100	1			25
03	3152	3152	-0-	-0-	-0-	3128	3	24	9	N	22					47
04	3119	3119	-0-	-0-	-0-	3084	3	35	9	N	32					79
05	3269	3269	-0-	-0-	-0-	3235	3	34	9	N	31					110
06	3163	3163	-0-	-0-	-0-	3129	3	34	9	N	31					141
07	3442	3442	-0-	-0-	-0-	3431	3	11	9	N	10					151
08	3069	2403	-0-	-666	-0-	2403	3			N	-0-					151
09	2970	2747	-0-	-223	-0-	2740	3	7	9	N	6					157
10	3186	3186	-0-	-0-	-0-	3160	3	26	9	N	24					181
11	3091	3091	-0-	-0-	-0-	3070	3	21	9	N	19	177	1			23
*12	3427	3427	-0-	-0-	-0-	3406	3	21	9	N	19					42
TOTAL GAS PROD:		37,296				TOTAL CONDENSATE PROD:		248								

PYWACKET, (DUFFER)		73585 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO									
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707															
BALL		WELL #:		14		RRCID -> 208550		COMPL. DATE 01/02/2005		TOTAL DEPTH 3610		PERF. 3564 - 3578					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	50	1	258	2	N	-0-					-0-	
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	17	1	114	2	N	6	6	1			-0-	
						7	9										
03	186 N	111	-0-	-75	-0-	14	1	97	2	N	-0-					-0-	
04	300 N	65	-0-	-235	-0-	9	1	56	2	N	-0-					-0-	
05	155 N	75	-0-	-80	-0-	10	1	65	2	N	-0-					-0-	
06	120 N	4	-0-	-116	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-	
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-	
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			701			TOTAL CONDENSATE PROD:			6								

BALL				WELL #:	20	RRCID -> 215653	COMPL.	DATE 04/01/2006	TOTAL DEPTH	3735	PERF. 3562 - 3608
01	961 N	496	-0-	-465	-0-	81	1	415 2	N	-0-	-0-
02	840 N	7	-0-	-833	-0-	1	1	6 2	N	-0-	-0-
03	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	131	1	886 2	N	-0-	-0-
04	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	136	1	889 2	N	-0-	-0-
05	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	138	1	877 2	N	-0-	-0-
06	990 N	964	-0-	-26	-0-	121	1	843 2	N	-0-	-0-
07	1054 N	985	-0-	-69	-0-	126	1	859 2	N	-0-	-0-
08	1023 N	989	-0-	-34	-0-	132	1	857 2	N	-0-	-0-
09	961 N	961	-0-	-0-	-0-	129	1	832 2	N	-0-	-0-
10	992 N	933	-0-	-59	-0-	116	1	817 2	N	-0-	-0-
11	960 N	908	-0-	-52	-0-	114	1	794 2	N	-0-	-0-
12	992 N	927	-0-	-65	-0-	128	1	799 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,227		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RG (CADD0)				74014 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN					
BLUE OIL, INC.				076765											
JACOBS "B"				WELL #:		3B		RRCID -> 167754		COMPL. DATE 12/22/1997		TOTAL DEPTH 4116		PERF. 3475 - 3673	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
PLUGGED AND ABANDONED				08/22/2018		- P/A 08/22/18									
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

R. J. (DUFFER)		74039 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS								
POST OAK OPERATING, LLC		671881														
ROBERT JONES UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 080817		COMPL. DATE 11/14/1978		TOTAL DEPTH		3940 PERF. 3913 - 3925				
M																
0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
04	270 N	245	-0-	-25	-0-	245	2			N	-0-					-0-
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
07	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					-0-
08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
*12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,032				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

RAINBOW SEVEN (RANGER SAND)				74256 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND			
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563									
FRANKLIN				WELL #: 5C		RRCID -> 156020		COMPL. DATE 08/10/1995		TOTAL DEPTH		4030 PERF. 3376 - 3386	
01	496 N	473	-0-	-23	-0-	473	2		N	-0-			-0-
02	448 N	432	-0-	-16	-0-	432	2		N	-0-			-0-
03	496 N	479	-0-	-17	-0-	479	2		N	-0-			-0-
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2		N	-0-			-0-
05	465 N	457	-0-	-8	-0-	457	2		N	-0-			-0-
06	450 N	424	-0-	-26	-0-	424	2		N	-0-			-0-
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		N	-0-			-0-
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-			-0-
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-			-0-
10	465 N	444	-0-	-21	-0-	444	2		N	-0-			-0-
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2		N	-0-			-0-
*12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,601		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RAY RICHEY (MISS.)				74446 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: EASTLAND				
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694									
JONES, ORA B.				WELL #:	2	RRCID -> 147174	COMPL. DATE 07/01/1985	TOTAL DEPTH	3586	PERF. 3252	-	3386	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

RANCHO DE PAZ (CONGL.)			74550 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PALO PINTO				
SAGUARO PETROLEUM, LLC			743325											
HOLLAND, MIKE ETAL			WELL #:		1		RRCID -> 121064		COMPL. DATE 02/25/1985		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3403 - 3412	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	124 N	64	-0-	-60	-0-	64	3			Y	-0-			-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-			-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-			-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-			-0-
05	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	3			Y	-0-			-0-
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	3			Y	-0-			-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	61	-0-	61	61	61	3			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	29	-0-	29	90	29	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	47	-0-	47	137	47	3			Y	-0-			-0-
*11	190 N	53	-0-	-137	-0-	53	3			Y	-0-			-0-
*12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			773		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

RANGER				74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: EASTLAND			
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563									
FINLEY, J. J.				WELL #:	1	RRCID -> 218882	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	3806	PERF.	3152 - 3226
01	806 N	762	-0-	-44	-0-	693	2	69	9	N	63		108
02	784 N	658	-0-	-126	-0-	610	2	48	9	N	44		152
03	974 N	974	-0-	-0-	-0-	908	2	66	9	N	60	170	42
04	854 N	854	-0-	-0-	-0-	798	2	56	9	N	51		93
05	854 N	854	-0-	-0-	-0-	798	2	56	9	N	51		144
06	930 N	771	-0-	-159	-0-	736	2	35	9	N	32		176
07	868 N	817	-0-	-51	-0-	785	2	32	9	N	29	160	45
08	871 N	871	-0-	-0-	-0-	814	2	57	9	N	52		97
09	831 N	831	-0-	-0-	-0-	781	2	50	9	N	45		142
10	845 N	845	-0-	-0-	-0-	789	2	56	9	N	51		193
11	840 N	659	-0-	-181	-0-	636	2	23	9	N	21	170	44
12	868 N	754	-0-	-114	-0-	713	2	41	9	N	37		81
TOTAL GAS PROD:			9,650	TOTAL CONDENSATE PROD:			536						

WOODS HEIRS				WELL #:	3	RRCID -> 221499	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3683	PERF. 3155	-	3192
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2	N	-0-			-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-			-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-			-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-			-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-			-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-			-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-			-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-			-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-			-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-			-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-			-0-
*12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				1,536		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND									
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563														
WOODS HEIRS		WELL #:		5	RRCID -> 221502		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		3716	PERF. 3215	-	3291		
M		GAS	INJECT. (I}	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS		*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L}	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WOODS HEIRS				WELL #:	6	RRCID ->	221503	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3855	PERF. 3184	-	3269
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2	N	-0-				-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	2	N	-0-				-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2	N	-0-				-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2	N	-0-				-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2	N	-0-				-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2	N	-0-				-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2	N	-0-				-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2	N	-0-				-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2	N	-0-				-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2	N	-0-				-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2	N	-0-				-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				657	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

DFG ENERGY COMPANY LLC				216724											
CONNELLEE, T. W.				WELL #:	9	RRCID ->	017628	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3400	-	3420	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724										
EAST RANGER UNIT		WELL #:		1706	RRCID -> 018118		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		N/A	PERF. 3216 - 3220	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EAST RANGER UNIT		WELL #:		402	RRCID -> 018120		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

EAST RANGER UNIT		WELL #:		3005	RRCID -> 018121		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3488 - 3515
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724									
NORTH CENTRAL RANGE UNIT		WELL #:		302	RRCID -> 043094		COMPL. DATE 08/19/1919		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EAST RANGER UNIT					WELL #:	1001	RRCID ->	044221	COMPL. DATE	10/24/1918	TOTAL DEPTH	3457	PERF.	0	-	3449
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

CONNELLEE, T. W.				WELL #:	12	RRCID -> 052708	COMPL. DATE 03/18/1920	TOTAL DEPTH	3468	PERF.	N/A
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724								
CONNELLE, T. W.		WELL #:		14	RRCID -> 052709	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 088682	COMPL. DATE 12/12/1958	TOTAL DEPTH	3503	PERF. 3268 - 3503
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:	3	RRCID -> 088684	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3499	PERF. 3234 - 3499
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

RANGER														CNTY: EASTLAND	
DFG ENERGY COMPANY LLC															
RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT															
WELL #: 8 RRCID -> 088685 COMPL. DATE 05/31/1959 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3222 - 3495															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT														TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3290 - 3508	
WELL #: 18 RRCID -> 088686 COMPL. DATE 02/10/1968															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT														TOTAL DEPTH 3530 PERF. 3295 - 3320	
WELL #: 19 RRCID -> 088687 COMPL. DATE 07/00/1918															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

RANGER //CONT.// 74657 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
 RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT WELL #: 20 RRCID -> 093101 COMPL. DATE 04/04/1974 TOTAL DEPTH 3656 PERF. 3140 - 3370

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

BRASHEARS WELL #: 1 RRCID -> 098781 COMPL. DATE 07/24/1976 TOTAL DEPTH 3603 PERF. 3062 - 3072

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

EAST RANGER UNIT WELL #: 4503 RRCID -> 104746 COMPL. DATE 11/01/1986 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3208 - 3420

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724											
RANGER/MCCLESKEY SAND UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 111759		COMPL. DATE 07/25/1960		TOTAL DEPTH	3552	PERF.	3252	-	3453	
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EAST RANGER UNIT				WELL #: 8103		RRCID -> 113920		COMPL. DATE 06/01/1919		TOTAL DEPTH 3328		PERF. 3180		- 3328	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

EAST RANGER UNIT					WELL #:	9106	RRCID ->	113921	COMPL. DATE	09/26/1928	TOTAL DEPTH	3595	PERF.	3272	-	3335
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724								
CONNELLEE, T. W.		WELL #:		5	RRCID -> 118486	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3505	PERF. 3445 - 3475		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NORTHWEST RANGER UNIT		WELL #:		2603	RRCID -> 122606	COMPL. DATE 06/05/1985	TOTAL DEPTH	3725	PERF. 3420 - 3440	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NORTHWEST RANGER UNIT		WELL #:		3705	RRCID -> 123303	COMPL. DATE 09/17/1985	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3382 - 3402	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RANGER		//CONT.// 74657 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND	
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724							
NORTHWEST RANGER UNIT		WELL #: 3904		RRCID -> 123304		COMPL. DATE 07/10/1983		TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3499 - 3507	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BUTLER, T. Y.		WELL #: 2		RRCID -> 148360		COMPL. DATE 05/05/1987		TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3460 - 3465	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CONNELLEE, T. W.		WELL #: 6		RRCID -> 151849		COMPL. DATE 09/24/1984		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3424 - 3438	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724									
FERGUSON FARM		WELL #:		1	RRCID -> 164709	COMPL. DATE 01/23/1982	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 3252 - 3262				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HARRIS, N. B.				WELL #:	1	RRCID -> 179763	COMPL. DATE 10/13/1984	TOTAL DEPTH	3545	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

HARRIS, W. A.				WELL #:	1	RRCID -> 197814	COMPL. DATE 09/26/1984	TOTAL DEPTH	3541	PERF. 3261 - 3283
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

RANGER		//CONT.// 74657 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND		
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724								
HARRIS, P.O.		WELL #: 1		RRCID -> 262524		COMPL. DATE 02/11/1983		TOTAL DEPTH 3648 PERF. 3196 - 3236		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RANGER (BLACK LIME WEST)		74657 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND		
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563								
DAVIS, W.T.		WELL #: 2		RRCID -> 106237		COMPL. DATE 11/13/1981		TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3304 - 3321		
01	93 #	59	-0-	-34	-0-	59	2	N	-0-	-0-
02	84 #	63	-0-	-21	-0-	63	2	N	-0-	-0-
03	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	2	N	-0-	-0-
04	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-	-0-
05	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-	-0-
06	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-	-0-
07	93 #	88	-0-	-5	-0-	88	2	N	-0-	-0-
08	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-	-0-
09	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-	-0-
10	93 #	75	-0-	-18	-0-	75	2	N	-0-	-0-
11	90 #	72	-0-	-18	-0-	72	2	N	-0-	-0-
12	93 #	65	-0-	-28	-0-	65	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		936		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

EARNST (LAKE SAND) UNIT		WELL #: B 2		RRCID -> 114446		COMPL. DATE 12/20/1984		TOTAL DEPTH 3675 PERF. 3446 - 3518		
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RANGER (BLACK LIME WEST) //CONT.// 74657 250 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 BRYANT, C.B. WELL #: 1 RRCID -> 122489 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 3876 PERF. 3376 - 3395

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HAMOR, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 122490 COMPL. DATE 04/18/1984 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3396 - 3457

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

VOWELL, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 122495 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3376 - 3550

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RANGER (BLACK LIME WEST) //CONT.// 74657 250 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
 CHRISTMAS WELL #: 2 RRCID -> 118741 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3394 - 3484

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

EARNEST (LAKE SAND) UNIT WELL #: L 2 RRCID -> 118742 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3500 - 3520

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

EARNEST (LAKE SAND) UNIT WELL #: L 3 RRCID -> 118743 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3365 - 3470

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RANGER (BLACK LIME WEST) //CONT.// 74657 250 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
 EARNEST (LAKE SAND) UNIT WELL #: L 4 RRCID -> 118744 COMPL. DATE 05/14/1985 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3404 - 3520

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRITTAIN WELL #: 1 RRCID -> 121065 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3510 - 3532

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

EARNEST (LAKE SAND) UNIT WELL #: P 1 RRCID -> 138018 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3410 - 3422

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RANGER (BLACK LIME WEST)				//CONT.// 74657 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				//CONT.// 239726													
EARNEST "E"				WELL #: 1		RRCID -> 196651		COMPL. DATE 04/14/1983		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3336 - 3532					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-					-0-
02		0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-					-0-
03		0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-					-0-
04		0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-					-0-
05		0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-					-0-
06		0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-					-0-
07		0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-					-0-
08		0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-					-0-
09		0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-					-0-
10		0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-					-0-
11		0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-					-0-
12		0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARNEST "E"		WELL #: 2		RRCID -> 196655		COMPL. DATE 05/27/1983		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3402 - 3505	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARNEST "E"		WELL #: 4		RRCID -> 196659		COMPL. DATE 03/24/1984		TOTAL DEPTH 3825		PERF. 3408 - 3512	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 32090 10/05/2016

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER (BLACK LIME WEST) //CONT.// 74657 250 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 SMITH PIPE OF ABILENE 794745
 MORTON, J. B. WELL #: RRCID -> 174454 COMPL. DATE 10/07/1982 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3508 - 3532

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

PLUGGED AND ABANDONED 08/21/2013

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER (MISSISSIPPIAN) 74657 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
 H.O.P. "A" WELL #: 1 RRCID -> 115610 COMPL. DATE 02/19/1985 TOTAL DEPTH 3639 PERF. 3568 - 3582

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. O. P. WELL #: 1 RRCID -> 137808 COMPL. DATE 01/27/1984 TOTAL DEPTH 3721 PERF. 3694 - 3700

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER (3550 CONGL.)				74657 800	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: EASTLAND								
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726														
R.T.S. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 113729	COMPL. DATE 05/11/1983	TOTAL DEPTH 3650	PERF. 3550	-	3558								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

RANGER, NW (MARBLE FALLS)				74660 500	ASSOCIATED	49B				CNTY: EASTLAND								
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563														
DANLEY, B.A.				WELL #: 2	RRCID -> 104113	COMPL. DATE 04/12/1981	TOTAL DEPTH 3880	PERF. 3242	-	3260								
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-						Y	-0-						-0-
02	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	2				Y	-0-						-0-
03	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2				Y	-0-						-0-
04	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	2				Y	-0-						-0-
05	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	2				Y	-0-						-0-
06	208 R	208	-0-	-0-	-0-	208	2				Y	-0-						-0-
07	DLQ G-10	187	-0-	-187	-0-	187	2				Y	-0-						-0-
08	362 R	175	-0-	-187	-0-	175	2				Y	-0-						-0-
09	210 #	94	-0-	-116	-0-	94	2				Y	-0-						-0-
10	217 #	82	-0-	-135	-0-	82	2				Y	-0-						-0-
11	210 #	-0-	-0-	-210	-0-						Y	-0-						-0-
12	186 #	62	-0-	-124	-0-	62	2				Y	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		1,217				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BARNES, J.E.				WELL #: 2	RRCID -> 106214	COMPL. DATE 02/25/1981	TOTAL DEPTH 3870	PERF. 3348	-	3372								
01	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	2				Y	-0-						23
02	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2				Y	-0-						23
03	93 #	70	-0-	-23	-0-	70	2				Y	-0-						23
04	90 #	89	-0-	-1	-0-	89	2				Y	-0-						23
05	93 #	64	-0-	-29	-0-	64	2				Y	-0-						23
06	90 #	77	-0-	-13	-0-	77	2				Y	-0-						23
07	DLQ G-10	66	-0-	-66	-0-	66	2				Y	-0-						23
08	153 R	87	-0-	-66	-0-	87	2				Y	-0-						23
09	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	2				Y	-0-						23
10	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	2				Y	-0-						23
11	60 #	40	-0-	-20	-0-	40	2				Y	-0-						23
12	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	2				Y	-0-						23
TOTAL GAS PROD:		826				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

RANGER, NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 BARNES, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 106216 COMPL. DATE 09/26/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3250 - 3274

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	259 R	259	-0-	-0-	-0-	259 2		Y	-0-			10
02	274 R	274	-0-	-0-	-0-	274 2		Y	-0-			10
03	286 R	286	-0-	-0-	-0-	286 2		Y	-0-			10
04	298 R	298	-0-	-0-	-0-	298 2		Y	-0-			10
05	308 R	308	-0-	-0-	-0-	308 2		Y	-0-			10
06	304 R	304	-0-	-0-	-0-	304 2		Y	-0-			10
07	DLQ G-10	320	-0-	320	320	320 2		Y	-0-			10
08	629 R	309	-0-	-320	-0-	309 2		Y	-0-			10
09	264 R	264	-0-	-0-	-0-	264 2		Y	-0-			10
10	248 #	202	-0-	-46	-0-	202 2		Y	-0-			10
11	240 #	203	-0-	-37	-0-	203 2		Y	-0-			10
12	248 #	198	-0-	-50	-0-	198 2		Y	-0-			10
TOTAL GAS PROD:		3,225			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BARNES, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 106218 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 4114 PERF. 3374 - 3393

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BARNES, J.W. WELL #: 4 RRCID -> 106219 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 3815 PERF. 3410 - 3439

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RANGER, NW (MARBLE FALLS)			//CONT.//		74660 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		088563											
BOBO, E. H.			WELL #:		1	RRCID -> 111226		COMPL. DATE 12/01/1982		TOTAL DEPTH 3590		PERF. 3089 - 3116				
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCBAY				WELL #:	1	RRCID -> 122447	COMPL. DATE 02/15/1982	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3410	-	3426
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
09	14B DENY	76	-0-	76		76	2	N	-0-			-0-
10	14B DENY	64	-0-	64		140	64 2	N	-0-			-0-
11	14B DENY	18	-0-	18		158	18 2	N	-0-			-0-
*12	212 R	54	-0-	-158		-0-	54 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD:

212

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWRANCE, C.E.				WELL #:	1	RRCID -> 122943	COMPL. DATE 08/01/1983	TOTAL DEPTH	3615	PERF. 3374 - 3393
01	992 #	936	-0-	-56	-0-	936	2	N	-0-	38
02	896 R	896	-0-	-0-	-0-	896	2	N	-0-	38
03	1014 R	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2	N	-0-	38
04	971 R	971	-0-	-0-	-0-	971	2	N	-0-	38
05	1007 R	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2	N	-0-	38
06	990 #	940	-0-	-50	-0-	940	2	N	-0-	38
07	1023 #	965	-0-	-58	-0-	965	2	N	-0-	38
08	1023 #	959	-0-	-64	-0-	959	2	N	-0-	38
09	960 #	920	-0-	-40	-0-	920	2	N	-0-	38
10	992 #	939	-0-	-53	-0-	939	2	N	-0-	38
11	930 #	850	-0-	-80	-0-	850	2	N	-0-	38
12	961 #	884	-0-	-77	-0-	884	2	N	-0-	38

TOTAL GAS PROD:

11,281

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER, NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 SCOTT, JOE WELL #: 6 RRCID -> 132045 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 4124 PERF. 3402 - 3450

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	775 #	655	-0-	-120	-0-	655	2			N	-0-					-0-
02	898 R	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
03	775 #	772	-0-	-3	-0-	772	2			N	-0-					-0-
04	999 R	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
05	1041 R	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
06	750 #	665	-0-	-85	-0-	665	2			N	-0-					-0-
07	805 R	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
08	775 #	693	-0-	-82	-0-	693	2			N	-0-					-0-
09	750 #	117	-0-	-633	-0-	117	2			N	-0-					-0-
10	775 #	435	-0-	-340	-0-	435	2			N	-0-					-0-
11	750 #	649	-0-	-101	-0-	649	2			N	-0-					-0-
*12	1176 R	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		8,905				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

SCOTT, JOE WELL #: 5 RRCID -> 132046 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3408 - 3436

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
 TURNER, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 110685 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3402 - 3428

01	465 #	216	-0-	-249	-0-	216	2			N	-0-					-0-
02	448 #	275	-0-	-173	-0-	275	2			N	-0-					-0-
03	496 #	310	-0-	-186	-0-	310	2			N	-0-					-0-
04	480 #	271	-0-	-209	-0-	271	2			N	-0-					-0-
05	372 #	304	-0-	-68	-0-	304	2			N	-0-					-0-
06	337 R	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
07	317 R	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
08	356 R	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
09	330 #	309	-0-	-21	-0-	309	2			N	-0-					-0-
10	341 #	279	-0-	-62	-0-	279	2			N	-0-					-0-
11	330 #	312	-0-	-18	-0-	312	2			N	-0-					-0-
12	341 #	282	-0-	-59	-0-	282	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,568				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

RANGER, NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
 TIBBELS WELL #: 1 RRCID -> 110686 COMPL. DATE 04/20/1982 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3244 - 3264

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BARBER, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 113730 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3220 - 3245

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HATTON WELL #: 1 RRCID -> 113734 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3402 - 3430

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RANGER, NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
 WALKER, NANIE-ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 113737 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 3705 PERF. 3184 - 3202

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1037 R	1037	-0-	-0-	-0-	1037 2		N	-0-			-0-
02	942 R	942	-0-	-0-	-0-	942 2		N	-0-			-0-
03	1187 R	1187	-0-	-0-	-0-	1187 2		N	-0-			-0-
04	1130 R	1130	-0-	-0-	-0-	1130 2		N	-0-			-0-
05	1221 R	1221	-0-	-0-	-0-	1221 2		N	-0-			-0-
06	1149 R	1149	-0-	-0-	-0-	1149 2		N	-0-			-0-
07	1172 R	1172	-0-	-0-	-0-	1172 2		N	-0-			-0-
08	1186 R	1186	-0-	-0-	-0-	1186 2		N	-0-			-0-
09	1181 R	1181	-0-	-0-	-0-	1181 2		N	-0-			-0-
10	1197 R	1197	-0-	-0-	-0-	1197 2		N	-0-			-0-
11	1132 R	1132	-0-	-0-	-0-	1132 2		N	-0-			-0-
*12	1183 R	1183	-0-	-0-	-0-	1183 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,717		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NICKS WELL #: 1 RRCID -> 118745 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 3675 PERF. 3264 - 3292

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NICKS WELL #: 2 RRCID -> 118746 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3192 - 3334

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RANGER, NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
 WAGSTAFF WELL #: 1 RRCID -> 118748 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3396 - 3436

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 118749 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3232 - 3304

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HODGES WELL #: 1 RRCID -> 118750 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3194 - 3335

01	93 #	90	-0-	-3	-0-	77	2	13	9	N	12	59	1			11	
02	84 #	69	-0-	-15	-0-	57	2	12	9	N	11					22	
03	93 #	85	-0-	-8	-0-	72	2	13	9	N	12					34	
04	90 R	90	-0-	-0-	-0-	73	2	17	9	N	15					49	
05	93 #	87	-0-	-6	-0-	72	2	15	9	N	14					63	
06	90 #	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					63	
07	103 R	103	-0-	-0-	-0-	74	2	29	9	N	26					89	
08	93 #	89	-0-	-4	-0-	68	2	21	9	N	19	60	1			48	
09	100 R	100	-0-	-0-	-0-	78	2	22	9	N	20					68	
10	93 #	89	-0-	-4	-0-	74	2	15	9	N	14					82	
11	90 #	85	-0-	-5	-0-	71	2	14	9	N	13	62	1			33	
*12	94 R	94	-0-	-0-	-0-	80	2	14	9	N	13					46	
TOTAL GAS PROD:		1,057				TOTAL CONDENSATE PROD:		169									

RANGER, NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
 HODGES WELL #: 2 RRCID -> 118751 COMPL. DATE 05/16/1983 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3214 - 3355

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	160 R	160	-0-	-0-	-0-	138	2	22	9	N	20	105	1			19	
02	140 #	123	-0-	-17	-0-	101	2	22	9	N	20					39	
03	155 #	153	-0-	-2	-0-	129	2	24	9	N	22					61	
04	159 R	159	-0-	-0-	-0-	131	2	28	9	N	25					86	
05	158 R	158	-0-	-0-	-0-	129	2	29	9	N	26					112	
06	150 #	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-					112	
07	183 R	183	-0-	-0-	-0-	131	2	52	9	N	47					159	
08	156 R	156	-0-	-0-	-0-	121	2	35	9	N	32	106	1			85	
09	180 R	180	-0-	-0-	-0-	140	2	40	9	N	36					121	
10	159 R	159	-0-	-0-	-0-	131	2	28	9	N	25					146	
11	153 R	153	-0-	-0-	-0-	127	2	26	9	N	24	111	1			59	
*12	166 R	166	-0-	-0-	-0-	141	2	25	9	N	23					82	
TOTAL GAS PROD:		1,884				TOTAL CONDENSATE PROD:		300									

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 120297 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3326 - 3348

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 120298 COMPL. DATE 10/18/1982 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3363 - 3438

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

RANGER, NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
 WAGNER WELL #: 1 RRCID -> 120886 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 3481 PERF. 3426 - 3446

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	12	-0-	12	323	12	2		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	67	-0-	67	390	67	2		N	-0-			-0-
03	549 R	159	-0-	-390	-0-	159	2		N	-0-			-0-
04	150 #	62	-0-	-88	-0-	62	2		N	-0-			-0-
05	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
06	150 #	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
07	155 #	31	-0-	-124	-0-	31	2		N	-0-			-0-
08	155 #	151	-0-	-4	-0-	151	2		N	-0-			-0-
09	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
10	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-			-0-
11	209 R	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-			-0-
12	155 #	126	-0-	-29	-0-	126	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		964		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WAGNER WELL #: 2 RRCID -> 120887 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3420 - 3442

01	14B2 EXT	12	-0-	12	323	12	2		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	67	-0-	67	390	67	2		N	-0-			-0-
03	549 R	159	-0-	-390	-0-	159	2		N	-0-			-0-
04	150 #	62	-0-	-88	-0-	62	2		N	-0-			-0-
05	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
06	150 #	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
07	155 #	31	-0-	-124	-0-	31	2		N	-0-			-0-
08	155 #	151	-0-	-4	-0-	151	2		N	-0-			-0-
09	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
10	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-			-0-
11	209 R	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-			-0-
12	155 #	126	-0-	-29	-0-	126	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		964		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EPPEY JENNINGS WELL #: 2 U RRCID -> 121068 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3288 - 3300

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RANGER, NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
 BARNES, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 122433 COMPL. DATE 05/10/1980 TOTAL DEPTH 3456 PERF. 3324 - 3450

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARTER, BARNEY WELL #: 1 RRCID -> 122437 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3330 - 3354

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GORDON, W. K. WELL #: 1 RRCID -> 122438 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 3473 PERF. 3364 - 3390

01	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
02	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
03	274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	264 R	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
05	274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
06	258 R	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
07	186 #	37	-0-	-149	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	186 #	48	-0-	-138	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	309 R	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
11	291 R	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
*12	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,487				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RANGER, NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
 GORDON, W.K. WELL #: 2 RRCID -> 122439 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3270 - 3408

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 #	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-			-0-
02	112 #	80	-0-	-32	-0-	80	2			N	-0-			-0-
03	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			-0-
04	90 #	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-			-0-
05	93 #	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-			-0-
06	90 #	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-			-0-
07	93 #	12	-0-	-81	-0-	12	2			N	-0-			-0-
08	93 #	15	-0-	-78	-0-	15	2			N	-0-			-0-
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
10	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			-0-
11	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			-0-
*12	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		786		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 122440 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3216 - 3354

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HAGAMAN (SOUTH) WELL #: 3 RRCID -> 122441 COMPL. DATE 06/04/1983 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3232 - 3325

01	155 #	140	-0-	-15	-0-	140	2			Y	-0-			-0-
02	140 #	82	-0-	-58	-0-	82	2			Y	-0-			-0-
03	155 #	87	-0-	-68	-0-	87	2			Y	-0-			-0-
04	150 #	83	-0-	-67	-0-	83	2			Y	-0-			-0-
05	155 #	128	-0-	-27	-0-	128	2			Y	-0-			-0-
06	150 #	146	-0-	-4	-0-	146	2			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	138	-0-	138	-0-	138	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	149	-0-	149	-0-	149	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	140	-0-	140	-0-	140	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	142	-0-	142	-0-	142	2			Y	-0-			-0-
11	701 R	132	-0-	-569	-0-	132	2			Y	-0-			-0-
*12	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,500		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RANGER, NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
 KING WELL #: 1 RRCID -> 122446 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3330 - 3345

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RODGERS WELL #: 1 RRCID -> 122448 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3404 - 3452

01	14B2 EXT	49	-0-	49	49	49	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-
04	49 R	-0-	-0-	-49	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		49				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RYANO WELL #: 1 RRCID -> 125100 COMPL. DATE 09/04/1987 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3191 - 3292

01	217 #	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					-0-
02	196 #	165	-0-	-31	-0-	165	2			N	-0-					-0-
03	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	180 #	128	-0-	-52	-0-	128	2			N	-0-					-0-
05	186 #	124	-0-	-62	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	180 #	129	-0-	-51	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
08	272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
09	284 R	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
10	293 R	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
11	339 R	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
12	279 #	37	-0-	-242	-0-	37	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,329				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RANGER, NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
 OPAL WELL #: 2 RRCID -> 125379 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 3781 PERF. 3346 - 3368

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CANTWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 125393 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3420 - 3444

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

R. T. S. WELL #: 1 RRCID -> 138013 COMPL. DATE 05/10/1983 TOTAL DEPTH 3554 PERF. 3122 - 3260

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RANGER, NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
 TURNER WELL #: 2 RRCID -> 138014 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3386 - 3467

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	62 #	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	56 #	49	-0-	-7	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	60 #	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	60 #	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
09	60 #	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
11	60 #	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		630		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BLEDSOE WELL #: 1 RRCID -> 138021 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3404 PERF. 3268 - 3394

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MILLS WELL #: 1 RRCID -> 138025 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3302 - 3330

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	51	-0-	51	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	51	-0-	51	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	50	-0-	50	-0-	152	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		152		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		51	-0-	51	51	51	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		53	-0-	53	104	53	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		50	-0-	50	154	50	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				154			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

MILLS			WELL #:		3	RRCID ->	138029	COMPL. DATE	02/05/1982	TOTAL	DEPTH	3500	PERF.	3374	-	3398
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
10	14B2	EXT	52	-0-	52	52	52	2		N		-0-				-0-
11	14B2	EXT	51	-0-	51	103	51	2		N		-0-				-0-
12	14B2	EXT	50	-0-	50	153	50	2		N		-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			153		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HILL				WELL #:	1	RRCID -> 171040	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3950 PERF.	3501 -	3528
01	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-			80
02	84 #	60	-0-	-24	-0-	60	2	N	-0-			80
03	93 #	65	-0-	-28	-0-	65	2	N	-0-			80
04	90 #	52	-0-	-38	-0-	52	2	N	-0-			80
05	62 #	10	-0-	-52	-0-	10	2	N	-0-			80
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			80
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			80
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			80
09	60 #	23	-0-	-37	-0-	23	2	N	-0-			80
10	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-			80
11	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			80
*12	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-			80
TOTAL GAS PROD:			463	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RANGER, NW (MARBLE FALLS)		//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND									
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726															
BARNES, MARY		WELL #: 5		RRCID -> 173138		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		3491		PERF. 3386 - 3414			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BARNES, MARY				WELL #:	1	RRCID -> 173139	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3440	PERF.	3285 - 3399
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PRE-EMPTION				WELL #:	4	RRCID -> 181811	COMPL. DATE 05/12/1981	TOTAL DEPTH	3494	PERF.	3440 -	3452
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

RANGER, NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
 PRE-EMPTION WELL #: 2 RRCID -> 181922 COMPL. DATE 03/15/1981 TOTAL DEPTH 3464 PERF. 3415 - 3441

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PRE-EMPTION WELL #: 3 RRCID -> 181923 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3454 - 3480

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JM INVESTMENTS, L.L.C. 427733
 DECKER WELL #: 1 RRCID -> 184580 COMPL. DATE 08/00/2001 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3374 - 3393

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RANGER, NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262
 DEMPSEY, WESLEY WELL #: 1 RRCID -> 123307 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 3736 PERF. 3496 - 3508

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	620 #	523	-0-	-97	-0-	481 2	42 9	N	38	161 1					23
02	560 #	404	-0-	-156	-0-	380 2	24 9	N	22						45
03	620 #	548	-0-	-72	-0-	514 2	34 9	N	31						76
04	531 R	531	-0-	-0-	-0-	496 2	35 9	N	32						108
05	559 R	559	-0-	-0-	-0-	519 2	40 9	N	36						144
06	546 R	546	-0-	-0-	-0-	503 2	43 9	N	39						183
07	558 #	537	-0-	-21	-0-	495 2	42 9	N	38	165 1					56
08	558 #	492	-0-	-66	-0-	456 2	36 9	N	33						89
09	540 #	494	-0-	-46	-0-	463 2	31 9	N	28						117
10	558 #	470	-0-	-88	-0-	441 2	29 9	N	26						143
11	540 #	522	-0-	-18	-0-	489 2	33 9	N	30						173
12	527 #	478	-0-	-49	-0-	459 2	19 9	N	17	164 1					26
TOTAL GAS PROD:		6,104				TOTAL CONDENSATE PROD:		370							

MEEKS, R. E. 559252
 MEEKS, VERA "A" WELL #: 1 RRCID -> 122947 COMPL. DATE 09/25/1982 TOTAL DEPTH 3795 PERF. N/A

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

TWIN OAKS CONSTRUCTION COMPANY 875022
 WELLS WELL #: 1 RRCID -> 113738 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3490 - 3525

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

RANGER, SOUTH (MARBLE FALLS)										74661 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND			
RIDGE OIL COMPANY										711100						
BRASHEARS										WELL #:	1	RRCID -> 118585	COMPL. DATE 03/31/1984	TOTAL DEPTH	3780	PERF. 2974 - 3000
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					92
02	1036 N	772	-0-	-264	-0-	772	2			N	-0-					92
03	1147 N	1037	-0-	-110	-0-	1037	2			N	-0-					92
04	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					92
05	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					92
06	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					92
07	1023 N	653	-0-	-370	-0-	653	2			N	-0-					92
08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					92
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					92
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					92
*11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					92
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					92
TOTAL GAS PROD:										7,219		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

RAVEN CREEK (STRAWN)										74863 600	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: FISHER			
SOJOURNER DRILLING CORPORATION										800750						
WAGSTAFF-ESTES										WELL #:	1	RRCID -> 092547	COMPL. DATE 02/01/1981	TOTAL DEPTH	5040	PERF. 4796 - 4952
01	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	25	1	1016	2	N	-0-					140
02	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	25	1	976	2	N	-0-					140
03	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	25	1	1131	2	N	70					210
						77	9									
04	1020 N	957	-0-	-63	-0-	25	1	902	2	N	27					237
						30	9									
05	1116 N	813	-0-	-303	-0-	25	1	768	2	N	18	147	1			108
						20	9									
06	1200 N	1128	-0-	-72	-0-	25	1	1094	2	N	8					116
						9	9									
07	992 N	807	-0-	-185	-0-	25	1	737	2	N	41					157
						45	9									
08	610 N	610	-0-	-0-	-0-	25	1	585	2	N	-0-					157
09	1140 N	1055	-0-	-85	-0-	25	1	1030	2	N	-0-					157
10	806 N	424	-0-	-382	-0-	25	1	399	2	N	-0-					157
11	600 N	502	-0-	-98	-0-	25	1	477	2	N	-0-					157
12	1085 N	588	-0-	-497	-0-	25	1	560	2	N	3					160
						3	9									
TOTAL GAS PROD:										10,159		TOTAL CONDENSATE PROD:		167		

REAGAN (STRAWN)										75032 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO			
ATTIS OPERATING INC.										036637						
YEATS										WELL #:	5	RRCID -> 189086	COMPL. DATE 02/20/2002	TOTAL DEPTH	4114	PERF. 2720 - 2732
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
*11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:										169		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

REAGAN (STRAWN)		//CONT.//		75032 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005						
REAGAN "14"		WELL #:		2	RRCID -> 156071	COMPL. DATE 10/18/1995	TOTAL DEPTH	4270	PERF. 2432 - 2438	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

REAGAN "14"		WELL #:		6	RRCID -> 175865	COMPL. DATE 01/19/2000	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2748 - 2770	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

REAGAN (4000)		75032 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
ATTIS OPERATING INC.		036637						
REAGAN MARY		WELL #:		112	RRCID -> 066823	COMPL. DATE 09/20/1975	TOTAL DEPTH	4252 PERF. N/A
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-
02	151 X	151	-0-	-0-	-0-	151 3	N	-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3	N	-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3	N	-0-
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3	N	-0-
*09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3	N	-0-
*10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3	N	-0-
*11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3	N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
TOTAL GAS PROD:		538		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

REAGAN (4000) //CONT.// 75032 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 ATTIS OPERATING INC. //CONT.// 036637
 YEATS WELL #: 3 RRCID -> 177481 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 4145 PERF. 3860 - 3871

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
02	93 X	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
*09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
*10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
*11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		752			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

YEATS WELL #: 4 RRCID -> 178144 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2678 - 2713

01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
02	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
*09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
*10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
*11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		130			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REB (MARBLE FALLS) 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 BACON ENERGY 042398
 FOXBRANCH, E. WELL #: 1 RRCID -> 119758 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 3856 PERF. 3436 - 3460

01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-			-0-
03	15 #	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
07	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
08	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
09	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
10	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		146			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 BACON ENERGY //CONT.// 042398
 DANNY MIZE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 125631 COMPL. DATE 03/13/1986 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3253 - 3367

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06	30	R		30	-0-	-0-		30	2		N	-0-			28
07	30	R		30	-0-	-0-		30	2		N	-0-			28
08	33	R		33	-0-	-0-		33	2		N	-0-			28
09	33	R		33	-0-	-0-		33	2		N	-0-			28
10	31	#		30	-0-	-1		30	2		N	-0-			28
11	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			28
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			28
TOTAL GAS PROD:			156			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

NORTH SLOPE II WELL #: 1 RRCID -> 134879 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 4087 PERF. 3254 - 3399

01	164	R		164	-0-	-0-		164	2		N	-0-			40
02	181	R		181	-0-	-0-		181	2		N	-0-			40
03	124	#		82	-0-	-42		82	2		N	-0-			40
04	120	#		66	-0-	-54		66	2		N	-0-			40
05	124	#		40	-0-	-84		40	2		N	-0-			40
06	120	#		36	-0-	-84		36	2		N	-0-			40
07	124	#		36	-0-	-88		36	2		N	-0-			40
08	93	#		30	-0-	-63		30	2		N	-0-			40
09	134	R		134	-0-	-0-		134	2		N	-0-			40
10	172	R		172	-0-	-0-		172	2		N	-0-			40
11	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			40
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			40
TOTAL GAS PROD:			941			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

POGUE , ONIE WELL #: 1 RRCID -> 138661 COMPL. DATE 12/04/1986 TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3283 - 3314

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
06	30	R		30	-0-	-0-		30	2		N	-0-			14
07	30	R		30	-0-	-0-		30	2		N	-0-			14
08	32	R		32	-0-	-0-		32	2		N	-0-			14
09	32	R		32	-0-	-0-		32	2		N	-0-			14
10	31	#		30	-0-	-1		30	2		N	-0-			14
11	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			14
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			14
TOTAL GAS PROD:			154			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 BACON ENERGY //CONT.// 042398
 KINNEBREW, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 138893 COMPL. DATE 06/11/1986 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3890 - 3895

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
07	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
08	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
09	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
10	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			-0-
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				152	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

DOWNTAIN-GIES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141900 COMPL. DATE 01/21/1986 TOTAL DEPTH 3792 PERF. 3340 - 3373

01	124 #	72	-0-	-52	-0-	55	2	17	9	N	15			181
02	112 #	110	-0-	-2	-0-	98	2	12	9	N	11			192
03	155 R	155	-0-	-0-	-0-	145	2	10	9	N	9			201
04	120 #	115	-0-	-5	-0-	109	2	6	9	N	5			206
05	137 R	137	-0-	-0-	-0-	134	2	3	9	N	3			209
06	125 R	125	-0-	-0-	-0-	116	2	9	9	N	8	177	1	40
07	158 R	158	-0-	-0-	-0-	145	2	13	9	N	12			52
08	151 R	151	-0-	-0-	-0-	145	2	6	9	N	5			57
09	120 #	89	-0-	-31	-0-	83	2	6	9	N	5			62
10	124 #	68	-0-	-56	-0-	65	2	3	9	N	3			65
11	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			65
12	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			65
TOTAL GAS PROD:				1,180	TOTAL CONDENSATE PROD:						76			

KINCAID, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 142625 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3349 - 3369

01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			63
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			63
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			63
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
06	32 R	32	-0-	-0-	-0-	30	2	2	9	N	2			65
07	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			65
08	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			65
09	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			65
10	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			65
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			65
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			65
TOTAL GAS PROD:				155	TOTAL CONDENSATE PROD:						2			

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 BACON ENERGY //CONT.// 042398
 GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 152745 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 3759 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOD KING WELL #: 1 RRCID -> 162827 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3316 - 3348

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF EASTLAND-CAIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200419 COMPL. DATE 08/28/1986 TOTAL DEPTH 3895 PERF. 3316 - 3359

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 BACON ENERGY //CONT.// 042398
 CATON, NELL WELL #: 1 RRCID -> 226473 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3385 - 3405

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
 BECK, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 113745 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3376 - 3394

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SNEED, MYRL "C" WELL #: 1 RRCID -> 115822 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3490 - 3650

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 WILLIAMS, JUANITA WELL #: 1 RRCID -> 119649 COMPL. DATE 07/12/1984 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3430 - 3462

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ROSS, L.S. WELL #: 1 RRCID -> 119651 COMPL. DATE 02/13/1984 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3451 - 3471

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ROSS, L.S. WELL #: 2 RRCID -> 119652 COMPL. DATE 03/02/1984 TOTAL DEPTH 3730 PERF. 3490 - 3510

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 ROSS, L.S. WELL #: 3 RRCID -> 119653 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3457 - 3507

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ROSS, L.S. WELL #: 4 RRCID -> 119654 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3437 - 3481

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GOEN, A.C. WELL #: 2 RRCID -> 122449 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 3969 PERF. 3504 - 3559

01	93 #	34	-0-	-59	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
02	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
03	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
04	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
05	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
06	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	32	-0-	32	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
08	36 R	4	-0-	-32	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
09	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
10	31 #	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	30 #	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	62 #	21	-0-	-41	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		319				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 VAN GEEM-LEWIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127935 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 3801 PERF. 3310 - 3334

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	93 #	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	84 #	63	-0-	-21	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03	311 R	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
04	321 R	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
05	308 R	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
06	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
08	178 R	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
09	150 #	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					-0-
10	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
11	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
12	155 #	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,199				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

SNEED, ERNEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 134886 COMPL. DATE 01/18/1983 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3495 - 3519

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

GARRETT, SALLIE WELL #: 1 RRCID -> 134886 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 3315 - 3344

01	186 #	165	-0-	-21	-0-	165	2			Y	-0-					39
02	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					39
03	186 #	176	-0-	-10	-0-	176	2			Y	-0-					39
04	180 #	179	-0-	-1	-0-	179	2			Y	-0-					39
05	217 #	186	-0-	-31	-0-	186	2			Y	-0-					39
06	350 R	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					39
07	DLQ G-10	417	-0-	-417	-0-	417	2			Y	-0-					39
08	810 R	393	-0-	-417	-0-	393	2			Y	-0-					39
09	300 #	172	-0-	-128	-0-	172	2			Y	-0-					39
10	329 R	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					39
11	300 #	17	-0-	-283	-0-	17	2			Y	-0-					39
12	310 #	61	-0-	-249	-0-	61	2			Y	-0-					39
TOTAL GAS PROD:		2,649				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 GARRETT, SALLIE WELL #: 4 RRCID -> 134895 COMPL. DATE 10/28/1986 TOTAL DEPTH 3985 PERF. 3359 - 3389

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	372 #	294	-0-	-78	-0-	294	2		Y	-0-					-0-
02	336 #	255	-0-	-81	-0-	255	2		Y	-0-					-0-
03	372 #	321	-0-	-51	-0-	321	2		Y	-0-					-0-
04	394 R	394	-0-	-0-	-0-	394	2		Y	-0-					-0-
05	409 R	409	-0-	-0-	-0-	409	2		Y	-0-					-0-
06	407 R	407	-0-	-0-	-0-	407	2		Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	432	-0-	432	-0-	432	2		Y	-0-					-0-
08	851 R	419	-0-	-432	-0-	419	2		Y	-0-					-0-
09	423 R	423	-0-	-0-	-0-	423	2		Y	-0-					-0-
10	434 #	344	-0-	-90	-0-	344	2		Y	-0-					-0-
11	425 R	425	-0-	-0-	-0-	425	2		Y	-0-					-0-
12	434 #	347	-0-	-87	-0-	347	2		Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,470			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

POGUE-EASTLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138662 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3270 - 3308

01	217 #	177	-0-	-40	-0-	96	2	81	9	Y	74	78	1		56
02	224 #	194	-0-	-30	-0-	122	2	72	9	Y	65	82	1		39
03	248 #	211	-0-	-37	-0-	152	2	59	9	Y	54	83	1		10
04	255 R	255	-0-	-0-	-0-	135	2	120	9	Y	109	82	1		37
05	238 R	238	-0-	-0-	-0-	152	2	86	9	Y	78	83	1		32
06	223 R	223	-0-	-0-	-0-	151	2	72	9	Y	65	84	1		13
07	DLQ G-10	274	-0-	274	-0-	168	2	106	9	Y	96	85	1		24
08	513 R	239	-0-	-274	-0-	165	2	74	9	Y	67				91
09	240 #	239	-0-	-1	-0-	156	2	83	9	Y	75	84	1		82
10	248 #	234	-0-	-14	-0-	162	2	72	9	Y	65	84	1		63
11	240 #	225	-0-	-15	-0-	146	2	79	9	Y	72	86	1		49
12	248 #	221	-0-	-27	-0-	134	2	87	9	Y	79	84	1		44
TOTAL GAS PROD:		2,730			TOTAL CONDENSATE PROD:				899						

BECK, RAYMOND ONE WELL #: 1 RRCID -> 141397 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3453 - 3472

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 SNEED WELL #: 1 RRCID -> 141404 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 3894 PERF. 3520 - 3540

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HISE, MARTHA A. WELL #: 1 RRCID -> 141633 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 3909 PERF. 3414 - 3443

01	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-	
02	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-	
03	173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-	
04	210 #	188	-0-	-22	-0-	188	2			Y	-0-					-0-	
05	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-	
06	210 #	201	-0-	-9	-0-	201	2			Y	-0-					-0-	
07	DLQ G-10	204	-0-	-204	-0-	204	2			Y	-0-					-0-	
08	404 R	200	-0-	-204	-0-	200	2			Y	-0-					-0-	
09	210 #	192	-0-	-18	-0-	192	2			Y	-0-					-0-	
10	217 #	194	-0-	-23	-0-	194	2			Y	-0-					-0-	
11	210 #	187	-0-	-23	-0-	187	2			Y	-0-					-0-	
12	217 #	190	-0-	-27	-0-	190	2			Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,298				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HISE, MARTHA A. WELL #: 2 RRCID -> 141635 COMPL. DATE 04/13/1984 TOTAL DEPTH 3898 PERF. 3416 - 3485

01	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-	
02	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-	
03	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-	
04	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-	
05	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-	
06	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-	
07	DLQ G-10	136	-0-	-136	-0-	136	2			Y	-0-					-0-	
08	270 R	134	-0-	-136	-0-	134	2			Y	-0-					-0-	
09	150 #	128	-0-	-22	-0-	128	2			Y	-0-					-0-	
10	155 #	129	-0-	-26	-0-	129	2			Y	-0-					-0-	
11	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-	
*12	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,533				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 SNEED, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 141636 COMPL. DATE 12/21/1982 TOTAL DEPTH 4119 PERF. 3489 - 3549

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HISE, MARTHA WELL #: 3 RRCID -> 141638 COMPL. DATE 07/24/1984 TOTAL DEPTH 3929 PERF. 3449 - 3469

01	345 R	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
02	242 R	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
03	288 R	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
04	330 #	314	-0-	-16	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
05	362 R	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
06	335 R	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	341	-0-	341	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
08	675 R	334	-0-	-341	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
09	330 #	320	-0-	-10	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
10	341 #	324	-0-	-17	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
11	330 #	312	-0-	-18	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
12	341 #	317	-0-	-24	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,834				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RUSSELL-WEAVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141952 COMPL. DATE 06/02/1987 TOTAL DEPTH 3887 PERF. 3145 - 3154

01	689 R	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					43
02	621 R	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					43
03	682 R	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					43
04	655 R	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					43
05	629 R	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					43
06	621 R	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					43
07	632 R	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					43
08	635 R	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					43
09	624 R	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					43
10	678 R	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					43
11	621 R	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					43
*12	602 R	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					43
TOTAL GAS PROD:		7,689				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 CARVER "B" WELL #: 3 RRCID -> 148374 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 3353 - 3373

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

STROEBEL-WEAVER WELL #: 1 RRCID -> 173407 COMPL. DATE 04/30/1987 TOTAL DEPTH 3906 PERF. 3163 - 3310

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GIBSON, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 181981 COMPL. DATE 06/18/1985 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3189 - 3353

01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			9
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-			9
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
04	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-			9
05	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-			9
06	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-			9
07	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-			9
08	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-			9
09	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-			9
10	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-			9
11	60 #	43	-0-	-17	-0-	43	2	N	-0-			9
12	62 #	44	-0-	-18	-0-	44	2	N	-0-			9
TOTAL GAS PROD:		829				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 MATTHEWS WELL #: 1 RRCID -> 277575 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 3764 PERF. 3222 - 3368

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	62 #	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					-0-		
02	56 #	30	-0-	-26	-0-	30	2			N	-0-					-0-		
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-		
04	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-		
05	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-		
06	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-		
07	93 #	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-		
08	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-		
09	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-		
10	93 #	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-		
11	90 #	33	-0-	-57	-0-	33	2			N	-0-					-0-		
12	93 #	33	-0-	-60	-0-	33	2			N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:		768															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

TINDALL IV WELL #: 1 RRCID -> 277627 COMPL. DATE 07/08/1988 TOTAL DEPTH 3882 PERF. 3194 - 3248

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BRICO OIL, INC. 091040
 AARON, J. WELL #: 1 RRCID -> 120499 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 2963 - 2983

01	279 #	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					-0-		
02	252 #	223	-0-	-29	-0-	223	2			N	-0-					-0-		
03	248 #	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					-0-		
04	253 R	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-		
05	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-		
06	240 #	238	-0-	-2	-0-	238	2			N	-0-					-0-		
07	248 #	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					-0-		
08	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-		
09	255 R	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-		
10	248 #	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					-0-		
11	240 #	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					-0-		
12	279 #	233	-0-	-46	-0-	233	2			N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:		2,932															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
BYRNE OIL COMPANY				119795												
BURNS		WELL #:		1		RRCID -> 281325		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH		3343 PERF. 2761 - 2796				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	155 #	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
02	140 #	139	-0-	-1	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	150 #	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					-0-
05	155 #	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
06	150 #	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					-0-
07	155 #	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-
08	155 #	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					-0-
09	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
10	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
11	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
12	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,770				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

CD CONSULTING & OPERATING CO.				120043																
WAYNE, VIVIAN				WELL #:	1	RRCID ->	143171	COMPL. DATE	06/10/1990	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	3290	-	3300					
01	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-											108
02	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	3	N	-0-											108
03	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211	3	N	-0-											108
04	180 #	195	-0-	15	-0-	195	3	N	-0-											108
05	186 #	133	-0-	-53	-0-	133	3	N	-0-											108
06	210 #	209	-0-	-1	-0-	197	3	12 9 N	11											119
07	217 #	177	-0-	-40	-0-	177	3	N	-0-											119
08	217 #	168	-0-	-49	-0-	168	3	N	-0-											119
09	210 #	124	-0-	-86	-0-	124	3	N	-0-											119
10	217 #	37	-0-	-180	-0-	37	3	N	-0-											119
11	210 #	93	-0-	-117	-0-	93	3	N	-0-											119
12	186 #	11	-0-	-175	-0-	11	3	N	-0-											119
TOTAL GAS PROD:				1,705	TOTAL CONDENSATE PROD:				11											

D & R ENTERPRISES HILDEGARD				196846 WELL #:	1	RRCID -> 128925	COMPL. DATE 12/21/1984	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3220 -	3240
01	403 #	324	-0-	-79	-0-	324	2	N	-0-		-0-
02	364 #	277	-0-	-87	-0-	277	2	N	-0-		-0-
03	403 #	328	-0-	-75	-0-	328	2	N	-0-		-0-
04	330 #	308	-0-	-22	-0-	308	2	N	-0-		-0-
05	310 #	307	-0-	-3	-0-	307	2	N	-0-		-0-
06	330 #	295	-0-	-35	-0-	295	2	N	-0-		-0-
07	341 #	299	-0-	-42	-0-	299	2	N	-0-		-0-
08	341 #	291	-0-	-50	-0-	291	2	N	-0-		-0-
09	300 #	273	-0-	-27	-0-	273	2	N	-0-		-0-
10	310 #	288	-0-	-22	-0-	288	2	N	-0-		-0-
11	300 #	270	-0-	-30	-0-	270	2	N	-0-		-0-
12	310 #	277	-0-	-33	-0-	277	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,537	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND			
D & R ENTERPRISES		//CONT.//		196846						
HILDEGARD		WELL #:		2	RRCID -> 128926	COMPL. DATE 03/28/1985	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3141	- 3163
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	403 #	323	-0-	-80	-0-	323	2	N	-0-	-0-
02	364 #	277	-0-	-87	-0-	277	2	N	-0-	-0-
03	403 #	328	-0-	-75	-0-	328	2	N	-0-	-0-
04	330 #	307	-0-	-23	-0-	307	2	N	-0-	-0-
05	310 #	307	-0-	-3	-0-	307	2	N	-0-	-0-
06	330 #	294	-0-	-36	-0-	294	2	N	-0-	-0-
07	341 #	299	-0-	-42	-0-	299	2	N	-0-	-0-
08	341 #	291	-0-	-50	-0-	291	2	N	-0-	-0-
09	300 #	273	-0-	-27	-0-	273	2	N	-0-	-0-
10	310 #	287	-0-	-23	-0-	287	2	N	-0-	-0-
11	300 #	269	-0-	-31	-0-	269	2	N	-0-	-0-
12	310 #	277	-0-	-33	-0-	277	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,532		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WEBB		WELL #:		2	RRCID -> 131133	COMPL. DATE 11/05/1985	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3132	- 3156
01	408 R	408	-0-	-0-	-0-	408	2	N	-0-	-0-
02	392 #	385	-0-	-7	-0-	385	2	N	-0-	-0-
03	460 R	460	-0-	-0-	-0-	460	2	N	-0-	-0-
04	438 R	438	-0-	-0-	-0-	438	2	N	-0-	-0-
05	448 R	448	-0-	-0-	-0-	448	2	N	-0-	-0-
06	424 R	424	-0-	-0-	-0-	424	2	N	-0-	-0-
07	434 #	433	-0-	-1	-0-	433	2	N	-0-	-0-
08	444 R	444	-0-	-0-	-0-	444	2	N	-0-	-0-
09	420 #	407	-0-	-13	-0-	407	2	N	-0-	-0-
10	448 R	448	-0-	-0-	-0-	448	2	N	-0-	-0-
11	436 R	436	-0-	-0-	-0-	436	2	N	-0-	-0-
12	434 #	414	-0-	-20	-0-	414	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,145		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WEBB		WELL #:		1	RRCID -> 131134	COMPL. DATE 03/26/1985	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3210	- 3230
01	408 R	408	-0-	-0-	-0-	408	2	N	-0-	-0-
02	392 #	386	-0-	-6	-0-	386	2	N	-0-	-0-
03	461 R	461	-0-	-0-	-0-	461	2	N	-0-	-0-
04	438 R	438	-0-	-0-	-0-	438	2	N	-0-	-0-
05	449 R	449	-0-	-0-	-0-	449	2	N	-0-	-0-
06	424 R	424	-0-	-0-	-0-	424	2	N	-0-	-0-
07	434 R	434	-0-	-0-	-0-	434	2	N	-0-	-0-
08	443 R	443	-0-	-0-	-0-	443	2	N	-0-	-0-
09	420 #	408	-0-	-12	-0-	408	2	N	-0-	-0-
10	449 R	449	-0-	-0-	-0-	449	2	N	-0-	-0-
11	436 R	436	-0-	-0-	-0-	436	2	N	-0-	-0-
12	434 #	415	-0-	-19	-0-	415	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,151		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
DFG ENERGY COMPANY LLC				216724								
PEARSON, L.R. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 124409	COMPL. DATE 09/26/1980	TOTAL DEPTH 3904	PERF. 3452	-	3460		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726							
TANKERSLEY "A"				WELL #: 2	RRCID -> 118753	COMPL. DATE 08/02/1983	TOTAL DEPTH 3750	PERF. 3490	-	3510	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TANKERSLEY "A"				3							
				WELL #: 3	RRCID -> 118754	COMPL. DATE 07/06/1984	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3470	-	3492	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
ABBOTT-REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 122453 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3478 - 3488

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		496 #	227	-0-	-269	-0-	227	2			N	-0-					20
02		448 #	353	-0-	-95	-0-	353	2			N	-0-					20
03		894 R	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					20
04		818 R	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					20
05		709 R	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					20
06		480 #	169	-0-	-311	-0-	169	2			N	-0-					20
07		496 #	131	-0-	-365	-0-	131	2			N	-0-					20
08		496 #	160	-0-	-336	-0-	160	2			N	-0-					20
09		480 #	5	-0-	-475	-0-	5	2			N	-0-					20
10		496 #	3	-0-	-493	-0-	3	2			N	-0-					20
11		180 #	3	-0-	-177	-0-	3	2			N	-0-					20
12		155 #	3	-0-	-152	-0-	3	2			N	-0-					20
TOTAL GAS PROD:			3,475			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

GERMANY "B" WELL #: 1 RRCID -> 122454 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3384 - 3451

01		217 #	148	-0-	-69	-0-	148	2			N	-0-					-0-
02		168 #	106	-0-	-62	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03		186 #	121	-0-	-65	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04		180 #	111	-0-	-69	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05		186 #	127	-0-	-59	-0-	127	2			N	-0-					-0-
06		150 #	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07		124 #	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
08		124 #	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
09		120 #	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-
10		124 #	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
11		120 #	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12		124 #	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			1,408			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

JESSE WELL #: 1 RRCID -> 123903 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3488 - 3496

01		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					57
02		28 #	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					57
03		31 #	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					57
04		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					57
05		1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					57
06		1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					57
07		1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					57
08		1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					57
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
TOTAL GAS PROD:			2			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

(GWN415)

02/13/2019

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
 *** PRELIMINARY ANNUAL 2018 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 7B

PAGE: 1683

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726										
CARROLL		WELL #:		2	RRCID ->	125396	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	3749	PERF.	3352 - 3374	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	93 #	44	-0-	-49	-0-	21	2	23	9	Y	21	25	1	9
02	84 #	63	-0-	-21	-0-	41	2	22	9	Y	20	25	1	4
03	104 R	104	-0-	-0-	-0-	76	2	28	9	Y	25	25	1	4
04	103 R	103	-0-	-0-	-0-	77	2	26	9	Y	24	23	1	5
05	108 R	108	-0-	-0-	-0-	82	2	26	9	Y	24	24	1	5
06	114 R	114	-0-	-0-	-0-	91	2	23	9	Y	21	22	1	4
07	DLQ G-10	97	-0-	97	97	76	2	21	9	Y	19	10	1	13
08	DLQ G-10	108	-0-	108	205	83	2	25	9	Y	23	25	1	11
09	DLQ G-10	105	-0-	105	310	80	2	25	9	Y	23	24	1	10
10	DLQ G-10	104	-0-	104	414	75	2	29	9	Y	26	25	1	11
11	500 R	86	-0-	-414	-0-	62	2	24	9	Y	22	25	1	8
*12	85 R	85	-0-	-0-	-0-	57	2	28	9	Y	25	22	1	11
TOTAL GAS PROD:		1,121		TOTAL CONDENSATE PROD:		273								

CARROLL		WELL #:		3	RRCID ->	125397	COMPL. DATE	05/01/1984	TOTAL	DEPTH	3772	PERF.	3342 - 3368	
01	93 #	46	-0-	-47	-0-	23	2	23	9	Y	21	25	1	9
02	84 #	69	-0-	-15	-0-	47	2	22	9	Y	20	25	1	4
03	113 R	113	-0-	-0-	-0-	85	2	28	9	Y	25	25	1	4
04	113 R	113	-0-	-0-	-0-	87	2	26	9	Y	24	23	1	5
05	119 R	119	-0-	-0-	-0-	93	2	26	9	Y	24	24	1	5
06	125 R	125	-0-	-0-	-0-	102	2	23	9	Y	21	22	1	4
07	DLQ G-10	107	-0-	107	107	86	2	21	9	Y	19	10	1	13
08	DLQ G-10	119	-0-	119	226	94	2	25	9	Y	23	25	1	11
09	DLQ G-10	115	-0-	115	341	90	2	25	9	Y	23	24	1	10
10	DLQ G-10	114	-0-	114	455	85	2	29	9	Y	26	25	1	11
11	549 R	94	-0-	-455	-0-	70	2	24	9	Y	22	25	1	8
*12	92 R	92	-0-	-0-	-0-	64	2	28	9	Y	25	22	1	11
TOTAL GAS PROD:		1,226		TOTAL CONDENSATE PROD:		273								

CARROLL		WELL #:		4	RRCID ->	125398	COMPL. DATE	05/06/1984	TOTAL	DEPTH	3550	PERF.	3344 - 3370	
01	155 #	125	-0-	-30	-0-	49	2	76	9	Y	69	83	1	30
02	170 R	170	-0-	-0-	-0-	98	2	72	9	Y	65	83	1	12
03	269 R	269	-0-	-0-	-0-	179	2	90	9	Y	82	82	1	12
04	272 R	272	-0-	-0-	-0-	183	2	89	9	Y	81	76	1	17
05	281 R	281	-0-	-0-	-0-	195	2	86	9	Y	78	79	1	16
06	293 R	293	-0-	-0-	-0-	215	2	78	9	Y	71	73	1	14
07	DLQ G-10	250	-0-	250	250	181	2	69	9	Y	63	33	1	44
08	DLQ G-10	278	-0-	278	528	198	2	80	9	Y	73	81	1	36
09	DLQ G-10	273	-0-	273	801	190	2	83	9	Y	75	79	1	32
10	DLQ G-10	275	-0-	275	1076	179	2	96	9	Y	87	82	1	37
11	1301 R	225	-0-	-1076	-0-	148	2	77	9	Y	70	82	1	25
*12	225 R	225	-0-	-0-	-0-	135	2	90	9	Y	82	73	1	34
TOTAL GAS PROD:		2,936		TOTAL CONDENSATE PROD:		896								

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
 GERMANY WELL #: 1 RRCID -> 125634 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 3851 PERF. 3458 - 3463

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
02	9 #	8	-0-	-0-1	-0-	8	2		N	-0-			-0-
03	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
04	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
05	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
06	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
07	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
08	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
09	10 #	9	-0-	-1	-0-	9	2		N	-0-			-0-
10	10 #	9	-0-	-1	-0-	9	2		N	-0-			-0-
11	10 #	7	-0-	-3	-0-	7	2		N	-0-			-0-
12	10 #	7	-0-	-3	-0-	7	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		106			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WILLIAMSON HOMEPLACE WELL #: 1 RRCID -> 127907 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 3814 PERF. 3385 - 3448

01	310 #	245	-0-	-65	-0-	245	2		N	-0-			-0-
02	280 #	174	-0-	-106	-0-	174	2		N	-0-			-0-
03	310 #	142	-0-	-168	-0-	142	2		N	-0-			-0-
04	300 #	260	-0-	-40	-0-	260	2		N	-0-			-0-
05	310 #	279	-0-	-31	-0-	279	2		N	-0-			-0-
06	277 R	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-			-0-
07	286 R	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-			-0-
08	279 #	251	-0-	-28	-0-	251	2		N	-0-			-0-
09	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-			-0-
10	291 R	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-			-0-
11	270 #	249	-0-	-21	-0-	249	2		N	-0-			-0-
12	279 #	242	-0-	-37	-0-	242	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,972			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

FOKKEN WELL #: 2 RRCID -> 128343 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3456 - 3460

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
 TANKERSLY (WEST) WELL #: 1 RRCID -> 137868 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3448 - 3456

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 #	63	-0-	-92	-0-	63	2			Y	-0-			34
02	140 #	13	-0-	-127	-0-	11	2	2	9	Y	2			36
03	93 #	34	-0-	-59	-0-	32	2	2	9	Y	2			38
04	90 #	7	-0-	-83	-0-	5	2	2	9	Y	2			40
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	3			43
06	60 #	8	-0-	-52	-0-	6	2	2	9	Y	2			45
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	59	1	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3			3
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11			14
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4			18
11	8 #	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			18
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
TOTAL GAS PROD:		125			TOTAL CONDENSATE PROD:						43			

TANKERSLY (WEST) WELL #: 2 RRCID -> 137873 COMPL. DATE 08/24/1984 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3441 - 3455

01	296 R	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-			13
02	285 R	285	-0-	-0-	-0-	284	2	1	9	Y	1			14
03	355 R	355	-0-	-0-	-0-	354	2	1	9	Y	1			15
04	340 R	340	-0-	-0-	-0-	339	2	1	9	Y	1			16
05	399 R	399	-0-	-0-	-0-	398	2	1	9	Y	1			17
06	368 R	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-			17
07	DLQ G-10	414	-0-	414	-0-	407	2	7	9	Y	6	23	1	-0-
08	DLQ G-10	417	-0-	417	-0-	831	2	1	9	Y	1			1
09	DLQ G-10	410	-0-	410	-0-	1241	2	4	9	Y	4			5
10	DLQ G-10	415	-0-	415	-0-	1656	2	2	9	Y	2			7
11	1987 R	331	-0-	-1656	-0-	328	2	3	9	Y	3			10
*12	398 R	398	-0-	-0-	-0-	395	2	3	9	Y	3			13
TOTAL GAS PROD:		4,428			TOTAL CONDENSATE PROD:						23			

TANKERSLY (WEST) WELL #: 3 RRCID -> 137876 COMPL. DATE 07/23/1984 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3468 - 3486

01	93 #	49	-0-	-44	-0-	49	2			Y	-0-			5
02	84 #	9	-0-	-75	-0-	9	2			Y	-0-			5
03	62 #	26	-0-	-36	-0-	26	2			Y	-0-			5
04	60 #	5	-0-	-55	-0-	4	2	1	9	Y	1			6
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			6
06	60 #	5	-0-	-55	-0-	5	2			Y	-0-			6
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	8	1	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			2
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			2
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		94			TOTAL CONDENSATE PROD:						5			

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
 TANKERSLY (WEST) WELL #: 4 RRCID -> 137877 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 3744 PERF. 3451 - 3464

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					1	
02	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					1	
03	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					1	
04	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					1	
05	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					1	
06	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					1	
07	DLQ G-10	158	-0-	158	158	158	2			Y	-0-	1	1			-0-	
08	DLQ G-10	162	-0-	162	320	162	2			Y	-0-					-0-	
09	DLQ G-10	158	-0-	158	478	158	2			Y	-0-					-0-	
10	DLQ G-10	160	-0-	160	638	160	2			Y	-0-					-0-	
11	766 R	128	-0-	-638	-0-	127	2	1	9	Y	-1					1	
*12	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					1	
TOTAL GAS PROD:		1,713		TOTAL CONDENSATE PROD:		1											

CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 138015 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 3742 PERF. 3363 - 3373

01	93 #	59	-0-	-34	-0-	26	2	33	9	Y	30	36	1			13	
02	84 #	83	-0-	-1	-0-	52	2	31	9	Y	28	36	1			5	
03	133 R	133	-0-	-0-	-0-	94	2	39	9	Y	35	35	1			5	
04	135 R	135	-0-	-0-	-0-	96	2	39	9	Y	35	33	1			7	
05	140 R	140	-0-	-0-	-0-	103	2	37	9	Y	34	34	1			7	
06	146 R	146	-0-	-0-	-0-	113	2	33	9	Y	30	31	1			6	
07	DLQ G-10	125	-0-	125	125	95	2	30	9	Y	27	14	1			19	
08	DLQ G-10	138	-0-	138	263	104	2	34	9	Y	31	35	1			15	
09	DLQ G-10	136	-0-	136	399	100	2	36	9	Y	33	34	1			14	
10	DLQ G-10	135	-0-	135	534	94	2	41	9	Y	37	35	1			16	
11	645 R	111	-0-	-534	-0-	78	2	33	9	Y	30	35	1			11	
*12	110 R	110	-0-	-0-	-0-	71	2	39	9	Y	35	31	1			15	
TOTAL GAS PROD:		1,451		TOTAL CONDENSATE PROD:		385											

LOWRANCE INC. 511345
 WALKER, M. WELL #: 1 RRCID -> 113746 COMPL. DATE 05/16/1983 TOTAL DEPTH 4034 PERF. 3496 - 3514

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29	7			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 LOWRANCE INC. //CONT.// 511345
 WALKER, MONROE WELL #: 1 RRCID -> 122112 COMPL. DATE 02/28/1983 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 3475 - 3481

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	3	N	-0-			9
02	112 #	93	-0-	-19	-0-	93	3	N	-0-			9
03	155 #	137	-0-	-18	-0-	137	3	N	-0-			9
04	150 #	141	-0-	-9	-0-	141	3	N	-0-			9
05	155 #	136	-0-	-19	-0-	136	3	N	-0-			9
06	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-			9
07	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	3	N	-0-			9
08	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	3	N	-0-			9
09	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-			9
10	155 #	146	-0-	-9	-0-	146	3	N	-0-			9
11	150 #	143	-0-	-7	-0-	143	3	N	-0-			9
*12	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-			9
TOTAL GAS PROD:		1,731		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WALKER, MONROE WELL #: 4 RRCID -> 122114 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3497 - 3517

01	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3	N	-0-			-0-
02	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3	N	-0-			-0-
03	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			-0-
04	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			-0-
05	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			-0-
06	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			-0-
07	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-			-0-
08	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			-0-
09	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			-0-
10	5 #	3	-0-	-2	-0-	3	3	N	-0-			-0-
11	5 #	3	-0-	-2	-0-	3	3	N	-0-			-0-
12	5 #	4	-0-	-1	-0-	4	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		37		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NIXON WELL #: 1 RRCID -> 141340 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3497 - 3655

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REB (MARBLE FALLS)			//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND										
LOWRANCE INC.			//CONT.//		511345															
SNEED, E. J.			WELL #:		1	RRCID -> 151343		COMPL. DATE 12/01/1978		TOTAL DEPTH		3902	PERF. N/A							
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	62 #		-0-	-0-	-62	-0-							N	18		51	1		13	
02	28 #		-0-	-0-	-28	-0-							N	23					36	
03	31 #		26	-0-	-5	-0-		1	3	25	9	N	N	23					59	
04	53 R		53	-0-	-0-	-0-		22	3	31	9	N	N	28					87	
05	53 R		53	-0-	-0-	-0-		25	3	28	9	N	N	25	84	1			28	
06	51 R		51	-0-	-0-	-0-		22	3	29	9	N	N	26					54	
07	62 #		47	-0-	-15	-0-		25	3	22	9	N	N	20	58	1			16	
08	62 #		47	-0-	-15	-0-		16	3	31	9	N	N	28					44	
09	60 #		53	-0-	-7	-0-		28	3	25	9	N	N	23	44	1			23	
10	62 #		56	-0-	-6	-0-		21	3	35	9	N	N	32					55	
11	60 #		55	-0-	-5	-0-		21	3	34	9	N	N	31					86	
12	62 #		51	-0-	-11	-0-		22	3	29	9	N	N	26	88	1			24	
TOTAL GAS PROD:			492				TOTAL CONDENSATE PROD:		303											

WEST, D. J.				WELL #:	1	RRCID -> 151345	COMPL. DATE 07/10/1979	TOTAL DEPTH	3869	PERF.	N/A
01	13 #	6	-0-	-7	-0-	6	3	Y	-0-		1
02	13 #	7	-0-	-6	-0-	7	3	Y	-0-		1
03	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	3	Y	-0-		1
04	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3	Y	-0-		1
05	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3	Y	-0-		1
06	30 #	9	-0-	-21	-0-	9	3	Y	-0-		1
07	31 #	5	-0-	-26	-0-	5	3	Y	-0-		1
08	31 #	6	-0-	-25	-0-	6	3	Y	-0-		1
09	12 #	5	-0-	-7	-0-	5	3	Y	-0-		1
10	11 #	3	-0-	-8	-0-	3	3	Y	-0-		1
11	9 #	4	-0-	-5	-0-	4	3	Y	-0-		1
12	6 #	1	-0-	-5	-0-	1	3	Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:			87	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SNEED, E. J.				WELL #:	2	RRCID -> 156683	COMPL. DATE 09/21/1983	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	N/A		
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	18	51	1	13	
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-			N	23			36	
03	31 #	26	-0-	-5	-0-	1	3	N	23			59	
04	53 R	53	-0-	-0-	-0-	22	3	N	28			87	
05	53 R	53	-0-	-0-	-0-	25	3	N	25	84	1	28	
06	50 R	50	-0-	-0-	-0-	21	3	N	26			54	
07	62 #	47	-0-	-15	-0-	25	3	N	20	58	1	16	
08	62 #	47	-0-	-15	-0-	16	3	N	28			44	
09	60 #	53	-0-	-7	-0-	28	3	N	23	44	1	23	
10	62 #	56	-0-	-6	-0-	21	3	N	32			55	
11	60 #	54	-0-	-6	-0-	20	3	N	31			86	
12	62 #	51	-0-	-11	-0-	22	3	N	26	88	1	24	
TOTAL GAS PROD:				490	TOTAL CONDENSATE PROD:				303				

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 LOWRANCE INC. //CONT.// 511345
 THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 173395 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 3930 PERF. N/A

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

PEARSON, LEE ROY III 647749
 PEARSON, L.R. JR. WELL #: 1 RRCID -> 121337 COMPL. DATE 04/16/1983 TOTAL DEPTH 4088 PERF. 3490 - 3516

01	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-		-0-					-0-	
02	56 #	50	-0-	-6	-0-	50	3			N	-0-		-0-					-0-	
03	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-		-0-					-0-	
04	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-		-0-					-0-	
05	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-		-0-					-0-	
06	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-		-0-					-0-	
07	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-		-0-					-0-	
08	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-		-0-					-0-	
09	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-		-0-					-0-	
10	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-		-0-					-0-	
11	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-		-0-					-0-	
12	62 #	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-		-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			598			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

PEARSON-POTEET WELL #: 3 RRCID -> 129571 COMPL. DATE 11/27/1984 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3410 - 3434

01	93 #	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-		-0-					-0-	
02	84 #	82	-0-	-2	-0-	82	3			N	-0-		-0-					-0-	
03	93 #	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-		-0-					-0-	
04	90 #	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-		-0-					-0-	
05	93 #	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-		-0-					-0-	
06	90 #	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-		-0-					-0-	
07	93 #	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-		-0-					-0-	
08	93 #	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-		-0-					-0-	
09	90 #	57	-0-	-33	-0-	57	3			N	-0-		-0-					-0-	
10	62 #	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-		-0-					-0-	
11	60 #	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-		-0-					-0-	
12	62 #	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-		-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			783			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 PENDRAGON OIL CO. 651162
 CASEY HEIRS "B" WELL #: 1 RRCID -> 130999 COMPL. DATE 07/19/1985 TOTAL DEPTH 3647 PERF. 3148 - 3170

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	302 R	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-			64
02	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			64
03	298 R	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-			64
04	306 R	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			64
05	321 R	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-			64
06	302 R	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-			64
07	331 R	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-			64
08	325 R	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-			64
09	327 R	327	-0-	-0-	-0-	327	3		N	-0-			64
10	333 R	333	-0-	-0-	-0-	333	3		N	-0-			64
11	330 #	318	-0-	-12	-0-	318	3		N	-0-			64
12	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			64
TOTAL GAS PROD:		3,425		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCCLESKEY WELL #: 1 RRCID -> 143711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3617 PERF. 3080 - 3100

01	527 #	302	-0-	-225	-0-	302	3		N	-0-			82
02	476 #	427	-0-	-49	-0-	427	3		N	-0-			82
03	657 R	657	-0-	-0-	-0-	657	3		N	-0-			82
04	680 R	680	-0-	-0-	-0-	680	3		N	-0-			82
05	465 #	445	-0-	-20	-0-	445	3		N	-0-			82
06	450 #	199	-0-	-251	-0-	199	3		N	-0-			82
07	651 #	570	-0-	-81	-0-	570	3		N	-0-			82
08	713 #	362	-0-	-351	-0-	362	3		N	-0-			82
09	690 #	54	-0-	-636	-0-	54	3		N	-0-			82
10	547 R	547	-0-	-0-	-0-	547	3		N	-0-			82
*11	670 R	670	-0-	-0-	-0-	670	3		N	-0-			82
12	558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT			82
TOTAL GAS PROD:		4,913		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KIRK WELL #: 1 RRCID -> 143712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3129 - 3156

01	527 #	327	-0-	-200	-0-	327	3		N	-0-			54
02	448 #	270	-0-	-178	-0-	270	3		N	-0-			54
03	496 #	363	-0-	-133	-0-	363	3		N	-0-			54
04	540 #	436	-0-	-104	-0-	436	3		N	-0-			54
05	558 #	410	-0-	-148	-0-	410	3		N	-0-			54
06	379 R	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-			54
07	372 #	287	-0-	-85	-0-	287	3		N	-0-			54
08	465 #	262	-0-	-203	-0-	262	3		N	-0-			54
09	450 #	273	-0-	-177	-0-	273	3		N	-0-			54
10	403 #	363	-0-	-40	-0-	363	3		N	-0-			54
11	390 #	342	-0-	-48	-0-	342	3		N	-0-			54
12	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			54
TOTAL GAS PROD:		3,712		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 PENDRAGON OIL CO. //CONT.// 651162
 WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 192600 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 3064 PERF. 2991 - 3008

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	348 R	348	-0-	-0-	-0-	346 3	2 9	N	2			62
02	303 R	303	-0-	-0-	-0-	297 3	6 9	N	5			67
03	354 R	354	-0-	-0-	-0-	345 3	9 9	N	8			75
04	339 R	339	-0-	-0-	-0-	339 3		N	-0-			75
05	357 R	357	-0-	-0-	-0-	349 3	8 9	N	7			82
06	358 R	358	-0-	-0-	-0-	351 3	7 9	N	6			88
07	341 #	309	-0-	-32	-0-	309 3		N	-0-			88
08	392 R	392	-0-	-0-	-0-	382 3	10 9	N	9	92 1		5
09	360 #	347	-0-	-13	-0-	340 3	7 9	N	6			11
10	372 #	314	-0-	-58	-0-	307 3	7 9	N	6			17
11	360 #	312	-0-	-48	-0-	304 3	8 9	N	7			24
12	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT			24
TOTAL GAS PROD:		3,733			TOTAL CONDENSATE PROD:				56			

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
 KLEINER, C.J. ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 108443 COMPL. DATE 11/01/1983 TOTAL DEPTH 4152 PERF. 3540 - 3556

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CHILDERS, B. WELL #: RRCID -> 112550 COMPL. DATE 02/29/1984 TOTAL DEPTH 3988 PERF. 3584 - 3596

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PLUGGED AND ABANDONED 05/18/2004

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
 VINES, P.C. WELL #: 1 RRCID -> 119757 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3398 - 3424

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

JOHNSTON A WELL #: RRCID -> 177495 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3738 - 3750

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				41
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				41
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				41
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				41
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				41
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				41
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				41
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				41
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				41
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				41
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				41
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				41
PLUGGED AND ABANDONED			05/14/2008												
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

GOEN WELL #: 1 RRCID -> 178654 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3464 - 3534

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				56
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				56
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				56
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				56
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				56
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				56
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				56
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				56
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				56
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				56
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				56
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				56
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC 713291
 HITTSON "C" WELL #: 5 RRCID -> 125394 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3529 - 3537

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 #	199	-0-	-18	-0-	199	3		N	-0-			-0-
02	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			-0-
03	242 R	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-
04	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			-0-
05	280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
06	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-
07	278 R	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-			-0-
08	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-
09	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			-0-
10	286 R	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-			-0-
11	281 R	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-			-0-
*12	283 R	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,116			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HITTSON WELL #: 1 RRCID -> 133803 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3493 - 3497

01	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	3		Y	-0-			37
02	84 #	55	-0-	-29	-0-	55	3		Y	-0-			37
03	93 #	58	-0-	-35	-0-	58	3		Y	-0-			37
04	90 #	62	-0-	-28	-0-	62	3		Y	-0-			37
05	93 #	66	-0-	-27	-0-	66	3		Y	-0-			37
06	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3		Y	-0-			37
07	DLQ G-10	68	-0-	68	68	68	3		Y	-0-			37
08	DLQ G-10	67	-0-	67	135	67	3		Y	-0-			37
09	DLQ G-10	54	-0-	54	189	54	3		Y	-0-			37
10	242 R	53	-0-	-189	-0-	53	3		Y	-0-			37
11	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	3		Y	-0-			37
12	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	3		Y	-0-			37
TOTAL GAS PROD:		712			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HITTSON WELL #: 2 RRCID -> 133804 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3390 - 3398

01	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	3		Y	-0-			-0-
02	84 #	55	-0-	-29	-0-	55	3		Y	-0-			-0-
03	93 #	58	-0-	-35	-0-	58	3		Y	-0-			-0-
04	90 #	63	-0-	-27	-0-	63	3		Y	-0-			-0-
05	93 #	65	-0-	-28	-0-	65	3		Y	-0-			-0-
06	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	67	-0-	67	67	67	3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	68	-0-	68	135	68	3		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	54	-0-	54	189	54	3		Y	-0-			-0-
10	242 R	53	-0-	-189	-0-	53	3		Y	-0-			-0-
11	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	3		Y	-0-			-0-
12	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		712			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 RONNING GAS AND OIL LLC 727054
 TEXFEL - CASTLEBERRY WELL #: 1 RRCID -> 113451 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 3954 PERF. 3753 - 3765

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3 #	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	3 #		1	-0-	-2	-0-		1 3			Y	-0-			-0-
03	1 R		1	-0-	-0-	-0-		1 3			Y	-0-			-0-
04	1 R		1	-0-	-0-	-0-		1 3			Y	-0-			-0-
05	1 R		1	-0-	-0-	-0-		1 3			Y	-0-			-0-
06	1 R		1	-0-	-0-	-0-		1 3			Y	-0-			-0-
07	1 R		1	-0-	-0-	-0-		1 3			Y	-0-			-0-
08	1 R		1	-0-	-0-	-0-		1 3			Y	-0-			-0-
09	1 R		1	-0-	-0-	-0-		1 3			Y	-0-			-0-
10	1 R		1	-0-	-0-	-0-		1 3			Y	-0-			-0-
11	1 R		1	-0-	-0-	-0-		1 3			Y	-0-			-0-
12	1 R		1	-0-	-0-	-0-		1 3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TEXFEL - CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 114210 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3452 - 3468

01	3 #	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	3 #		1	-0-	-2	-0-		1 3			Y	-0-			-0-
03	1 R		1	-0-	-0-	-0-		1 3			Y	-0-			-0-
04	1 R		1	-0-	-0-	-0-		1 3			Y	-0-			-0-
05	1 R		1	-0-	-0-	-0-		1 3			Y	-0-			-0-
06	1 R		1	-0-	-0-	-0-		1 3			Y	-0-			-0-
07	1 R		1	-0-	-0-	-0-		1 3			Y	-0-			-0-
08	1 R		1	-0-	-0-	-0-		1 3			Y	-0-			-0-
09	1 R		1	-0-	-0-	-0-		1 3			Y	-0-			-0-
10	1 R		1	-0-	-0-	-0-		1 3			Y	-0-			-0-
11	1 R		1	-0-	-0-	-0-		1 3			Y	-0-			-0-
12	1 R		1	-0-	-0-	-0-		1 3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TEXFEL - CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 114212 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3427 - 3442

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	28 #		1	-0-	-27	-0-		1 3			Y	-0-			-0-
03	1 R		1	-0-	-0-	-0-		1 3			Y	-0-			-0-
04	1 R		1	-0-	-0-	-0-		1 3			Y	-0-			-0-
05	1 R		1	-0-	-0-	-0-		1 3			Y	-0-			-0-
06	1 R		1	-0-	-0-	-0-		1 3			Y	-0-			-0-
07	1 R		1	-0-	-0-	-0-		1 3			Y	-0-			-0-
08	1 R		1	-0-	-0-	-0-		1 3			Y	-0-			-0-
09	1 R		1	-0-	-0-	-0-		1 3			Y	-0-			-0-
10	1 R		1	-0-	-0-	-0-		1 3			Y	-0-			-0-
11	1 R		1	-0-	-0-	-0-		1 3			Y	-0-			-0-
12	1 R		1	-0-	-0-	-0-		1 3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
SCRANTON EXPLORATION				760227										
WRIGHT				WELL #:	3	RRCID ->	151845	COMPL. DATE	01/06/1985	TOTAL DEPTH	3498	PERF. 3166 - 3228		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		62 #	26	-0-	-36	-0-	25 2	1 9	N	1				42
02		296 R	296	-0-	-0-	-0-	295 2	1 9	N	1				43
03		420 R	420	-0-	-0-	-0-	419 2	1 9	N	1				44
04		495 R	495	-0-	-0-	-0-	494 2	1 9	N	1				45
05		487 R	487	-0-	-0-	-0-	486 2	1 9	N	1				46
06		381 R	381	-0-	-0-	-0-	380 2	1 9	N	1				47
07		122 R	122	-0-	-0-	-0-	121 2	1 9	N	1				48
08		373 R	373	-0-	-0-	-0-	371 2	2 9	N	2				50
09		499 R	499	-0-	-0-	-0-	493 2	6 9	N	5				55
10		482 R	482	-0-	-0-	-0-	476 2	6 9	N	5				60
*11		97 R	97	-0-	-0-	-0-	91 2	6 9	N	5				65
*12		316 R	316	-0-	-0-	-0-	310 2	6 9	N	5				70
TOTAL GAS PROD:			3,994		TOTAL CONDENSATE PROD:					29				

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543									
WRIGHT				WELL #:		RRCID -> 129229		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3976 PERF. 3382 - 3392	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2015													
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WRIGHT					WELL #:	RRCID -> 129230	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4121	PERF. 3354 - 3366
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
PLUGGED AND ABANDONED_____					02/16/2015						
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 NORTON, C.U. WELL #: 1 RRCID -> 123310 COMPL. DATE 08/15/1984 TOTAL DEPTH 3781 PERF. 3239 - 3258

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SNOW-NORTON WELL #: RRCID -> 124403 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3214 - 3224

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
PLUGGED AND ABANDONED 08/31/2006												
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PARSONS WELL #: 1 RRCID -> 125047 COMPL. DATE 12/27/1985 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3020 - 3042

01	2569 R	2569	-0-	-0-	-0-	2566	3	3	9	N	3	197
02	2070 R	2070	-0-	-0-	-0-	2069	3	1	9	N	1	198
03	2568 R	2568	-0-	-0-	-0-	2565	3	3	9	N	3	201
04	2463 R	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-	201
05	2051 R	2051	-0-	-0-	-0-	2045	3	6	9	N	5	36
06	1808 R	1808	-0-	-0-	-0-	1807	3	1	9	N	1	37
07	1940 R	1940	-0-	-0-	-0-	1938	3	2	9	N	2	39
08	1735 R	1735	-0-	-0-	-0-	1732	3	3	9	N	3	42
09	1396 R	1396	-0-	-0-	-0-	1395	3	1	9	N	1	43
10	1923 R	1923	-0-	-0-	-0-	1921	3	2	9	N	2	45
11	1857 R	1857	-0-	-0-	-0-	1853	3	4	9	N	4	49
*12	2632 R	2632	-0-	-0-	-0-	2629	3	3	9	N	3	52
TOTAL GAS PROD:		25,012				TOTAL CONDENSATE PROD:		28				

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
 RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 143395 COMPL. DATE 03/15/1985 TOTAL DEPTH 3781 PERF. 3222 - 3244

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STEWART-WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 146238 COMPL. DATE 04/11/1985 TOTAL DEPTH 3838 PERF. 3236 - 3260

01	186 #	90	-0-	-96	-0-	90	3			N	-0-					119
02	168 #	74	-0-	-94	-0-	74	3			N	-0-					119
03	155 #	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					119
04	150 #	95	-0-	-55	-0-	95	3			N	-0-					119
05	155 #	114	-0-	-41	-0-	114	3			N	-0-					119
06	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					119
07	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					119
08	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					119
09	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					119
10	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					119
11	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					119
*12	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					119
TOTAL GAS PROD:		1,869				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HARRELL, M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 148377 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3618 - 3624

01	1302 #	1080	-0-	-222	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
02	1176 #	1009	-0-	-167	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
03	1277 R	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
04	1180 R	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
05	1280 R	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
06	1230 #	1116	-0-	-114	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
07	1305 R	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
08	1285 R	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
09	1233 R	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
10	1302 #	1127	-0-	-175	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
11	1260 #	1117	-0-	-143	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
12	1302 #	831	-0-	-471	-0-	831	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		13,840				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
 STEWART-WHITTINGTON WELL #: 2 RRCID -> 158068 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3220 - 3244

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	186 #	90	-0-	-96	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	168 #	74	-0-	-94	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	155 #	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	150 #	95	-0-	-55	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	155 #	113	-0-	-42	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
08	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
09	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
10	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
11	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
*12	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,863				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

LOWRANCE WELL #: 2 RRCID -> 158890 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3572 - 3592

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

REBECCA (MARBLE FALLS) 75115 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 RONNING GAS AND OIL LLC 727054
 KINCAID WELL #: 1 RRCID -> 252146 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 4091 PERF. 3523 - 3529

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	15 N	2	-0-	-13	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	12 N	1	-0-	-11	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		80				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

RECTOR (BARNETT SHALE)				75146 050		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO					
CULEBRA OIL & GAS, LLC				192452											
SMITH, M.				WELL #: 2		RRCID -> 199576		COMPL. DATE 12/17/2003		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3634 - 3696			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

MARTIN, FRANK				WELL #: 4		RRCID -> 203518		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3580 - 3642			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

GRAHAM, R.L.				WELL #: 5		RRCID -> 214585		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 3755		PERF. 3600 - 3670			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

RECTOR (BARNETT SHALE)		//CONT.//		75146 050		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO									
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707															
BALL		WELL #:		18		RRCID -> 204989		COMPL. DATE 08/02/2004		TOTAL DEPTH		3710 PERF. 3624 - 3674							
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

BALL				WELL #:		15	RRCID ->	205001	COMPL. DATE 09/17/2004				TOTAL DEPTH	3715	PERF.	3644 -	3694
01	239	N	239	-0-	-0-	B	-0-	39	1	200	2	N	-0-				-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	B	-0-	44	1	291	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	251	N	251	-0-	-0-	B	-0-	32	1	219	2	N	-0-				-0-
04	240	N	185	-0-	-55	B	-0-	25	1	160	2	N	-0-				-0-
05	341	N	199	-0-	-142	B	-0-	27	1	172	2	N	-0-				-0-
06	240	N	198	-0-	-42	B	-0-	25	1	173	2	N	-0-				-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	B	-0-	27	1	185	2	N	-0-				-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	B	-0-	28	1	181	2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	210	N	194	-0-	-16	B	-0-	26	1	168	2	N	-0-				-0-
10	217	N	187	-0-	-30	B	-0-	23	1	164	2	N	-0-				-0-
11	210	N	184	-0-	-26	B	-0-	23	1	161	2	N	-0-				-0-
*12	263	N	263	-0-	-0-	B	-0-	36	1	227	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				2,656	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

RECTOR (MARBLE FALLS)				75146 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
CULEBRA OIL & GAS, LLC				192452							
MARTIN, FRANK				WELL #:	1	RRCID -> 061409	COMPL. DATE 06/07/1984	TOTAL DEPTH	3429	PERF. 3229	- 0
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2	N	-0-			120
02	700 N	492	-0-	-208	-0-	492 2	N	-0-			120
03	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 2	N	-0-			120
04	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 2	N	-0-			120
05	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 2	N	-0-			120
06	1050 N	575	-0-	-475	-0-	575 2	N	-0-			120
07	1178 N	541	-0-	-637	-0-	541 2	N	-0-			120
08	837 N	567	-0-	-270	-0-	567 2	N	-0-			120
09	570 N	389	-0-	-181	-0-	389 2	N	-0-			120
10	527 N	481	-0-	-46	-0-	481 2	N	-0-			120
11	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 2	N	-0-			120
*12	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2	N	-0-			120
TOTAL GAS PROD:			8,192	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

RECTOR (MARBLE FALLS) //CONT.// 75146 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 CULEBRA OIL & GAS, LLC //CONT.// 192452
 JONES WELL #: 1 RRCID -> 061483 COMPL. DATE 12/09/1974 TOTAL DEPTH 4385 PERF. N/A

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MARTIN, FRANK -27- WELL #: 1 RRCID -> 062432 COMPL. DATE 01/31/1975 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2994 - 3004

01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-			-0-
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-			-0-
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-			-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-			-0-
05	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	2			N	-0-			-0-
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-			-0-
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-			-0-
08	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-			-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-			-0-
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-			-0-
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-			-0-
12	341	N	243	-0-	-98	-0-	243	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,189				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GRAHAM WELL #: 25 RRCID -> 064686 COMPL. DATE 05/21/1975 TOTAL DEPTH 3804 PERF. N/A

01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-			-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-			-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-			-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-			-0-
06	240	N	186	-0-	-54	-0-	186	2			N	-0-			-0-
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-			-0-
08	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-			-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-			-0-
10	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-			-0-
11	270	N	225	-0-	-45	-0-	225	2			N	-0-			-0-
12	279	N	95	-0-	-184	-0-	95	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,675				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RECTOR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75146 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
CULEBRA OIL & GAS, LLC		//CONT.//		192452								
GRAVES		WELL #:		35	RRCID -> 064687		COMPL. DATE 06/13/1975		TOTAL DEPTH		3454 PERF.30003 - 3003	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BRECK-HARRIS		WELL #:		1	RRCID -> 064688		COMPL. DATE 07/18/1975		TOTAL DEPTH		3450 PERF. 2980 - 2983	
01	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2		N	-0-		-0-
02	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2		N	-0-		-0-
03	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2		N	-0-		-0-
04	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2		N	-0-		-0-
05	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2		N	-0-		-0-
06	1320 N	1309	-0-	-11	-0-	1309	2		N	-0-		-0-
07	1395 N	1378	-0-	-17	-0-	1378	2		N	-0-		-0-
08	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2		N	-0-		-0-
09	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2		N	-0-		-0-
10	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2		N	-0-		-0-
11	1350 N	1253	-0-	-97	-0-	1253	2		N	-0-		-0-
12	1395 N	1021	-0-	-374	-0-	1021	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			15,989		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MARTIN, FRANK		WELL #:		29	RRCID -> 067485		COMPL. DATE 06/04/1975		TOTAL DEPTH		3900 PERF. N/A	
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-		-0-
02	336 N	233	-0-	-103	-0-	233	2		N	-0-		-0-
03	341 N	306	-0-	-35	-0-	306	2		N	-0-		-0-
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-		-0-
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-		-0-
06	300 N	281	-0-	-19	-0-	281	2		N	-0-		-0-
07	310 N	279	-0-	-31	-0-	279	2		N	-0-		-0-
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-		-0-
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-		-0-
10	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	2		N	-0-		-0-
11	300 N	253	-0-	-47	-0-	253	2		N	-0-		-0-
12	310 N	228	-0-	-82	-0-	228	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,361		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

RECTOR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75146 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
CULEBRA OIL & GAS, LLC		//CONT.//		192452												
MIDAS		WELL #:		3	RRCID ->	111756	COMPL. DATE	03/18/1984	TOTAL DEPTH	3444	PERF. 3403	-	0			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
05	279 N	198	-0-	-81	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
10	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					-0-
11	240 N	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-					-0-
12	248 N	182	-0-	-66	-0-	182	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,716				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JOHNSON "A"		WELL #:		34	RRCID ->	137088	COMPL. DATE	04/30/1984	TOTAL DEPTH	3437	PERF. 3094	-	3185
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			758
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			763
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			768
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			773
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			778
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			783
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			788
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			793
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			798
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			803
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			808
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			813
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		60					

CHANCE		WELL #:		1	RRCID ->	137524	COMPL. DATE	01/29/1991	TOTAL DEPTH	3240	PERF. 2983	-	2993
01	744 X	552	-0-	-192	-0-	552	2		N	-0-			-0-
02	616 N	581	-0-	-35	-0-	581	2		N	-0-			-0-
03	651 N	615	-0-	-36	-0-	615	2		N	-0-			-0-
04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2		N	-0-			-0-
05	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2		N	-0-			-0-
06	600 N	587	-0-	-13	-0-	587	2		N	-0-			-0-
07	651 N	606	-0-	-45	-0-	606	2		N	-0-			-0-
08	651 N	500	-0-	-151	-0-	500	2		N	-0-			-0-
09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2		N	-0-			-0-
10	620 N	601	-0-	-19	-0-	601	2		N	-0-			-0-
11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2		N	-0-			-0-
12	651 N	416	-0-	-235	-0-	416	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,900				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RECTOR (MARBLE FALLS) //CONT.// 75146 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 CULEBRA OIL & GAS, LLC //CONT.// 192452
 STUART, MARGARET G. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 154011 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 3356 PERF. 3240 - 3256

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-			-0-
02		420 N	408	-0-	-12	-0-	408	2		N	-0-			-0-
03		465 N	454	-0-	-11	-0-	454	2		N	-0-			-0-
04		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2		N	-0-			-0-
05		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2		N	-0-			-0-
06		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2		N	-0-			-0-
07		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2		N	-0-			-0-
08		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2		N	-0-			-0-
09		450 N	305	-0-	-145	-0-	305	2		N	-0-			-0-
10		465 N	460	-0-	-5	-0-	460	2		N	-0-			-0-
11		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2		N	-0-			-0-
*12		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				6,766				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

BOLES WELL #: 4 RRCID -> 182327 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 3198 - 3242

01		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2		N	-0-			-0-
02		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2		N	-0-			-0-
03		775 N	763	-0-	-12	-0-	763	2		N	-0-			-0-
04		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2		N	-0-			-0-
05		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2		N	-0-			-0-
06		750 N	710	-0-	-40	-0-	710	2		N	-0-			-0-
07		806 N	766	-0-	-40	-0-	766	2		N	-0-			-0-
08		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2		N	-0-			-0-
09		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2		N	-0-			-0-
10		775 N	769	-0-	-6	-0-	769	2		N	-0-			-0-
11		810 N	600	-0-	-210	-0-	600	2		N	-0-			-0-
12		837 N	498	-0-	-339	-0-	498	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				8,806				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

GRAHAM WELL #: 4 RRCID -> 182545 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 3393 PERF. 2920 - 2950

01		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2		N	-0-			-0-
02		1036 N	991	-0-	-45	-0-	991	2		N	-0-			-0-
03		1054 N	996	-0-	-58	-0-	996	2		N	-0-			-0-
04		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2		N	-0-			-0-
05		1085 N	1011	-0-	-74	-0-	1011	2		N	-0-			-0-
06		960 N	875	-0-	-85	-0-	875	2		N	-0-			-0-
07		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2		N	-0-			-0-
08		1023 N	924	-0-	-99	-0-	924	2		N	-0-			-0-
09		870 N	694	-0-	-176	-0-	694	2		N	-0-			-0-
10		899 N	765	-0-	-134	-0-	765	2		N	-0-			-0-
11		900 N	886	-0-	-14	-0-	886	2		N	-0-			-0-
12		713 N	644	-0-	-69	-0-	644	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				10,232				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

RECTOR (MARBLE FALLS)			//CONT.//		75146 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
CUMMING COMPANY, INC. THE					194204										
LONG					WELL #:	1	RRCID -> 197391		COMPL. DATE 08/04/2003		TOTAL DEPTH	3685	PERF. 3096	-	3116
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ROLLO RESOURCES, LLC				726791									
TUCKER, LINUS				WELL #:	1	RRCID ->	091704	COMPL. DATE	01/17/1990	TOTAL DEPTH	3421	PERF. 1932 -	1944
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-			-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-			-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-			-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-			-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-			-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-			-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				146	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SAGUARO PETROLEUM, LLC BORCHERS-WILBAR				743325 WELL #:	1	RRCID -> 129451	COMPL. DATE 11/29/1988	TOTAL DEPTH 3968	PERF. 3141	- 3183
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

RECTOR (MARBLE FALLS) //CONT.// 75146 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
 LANIER, S.S. WELL #: 4 RRCID -> 068862 COMPL. DATE 04/23/1991 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2976 - 3232

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	639	1	2096	3	N	-0-			-0-
02		2464 N	2395	-0-	-69	-0-	410	1	1985	3	N	-0-			-0-
03		2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	405	1	2430	3	N	-0-			-0-
04		2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	526	1	2316	3	N	-0-			-0-
05		2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	491	1	2397	3	N	-0-			-0-
06		3000 N	3188	-0-	188	188	426	1	2762	3	N	-0-			-0-
07		3100 N	3078	-0-	-22	166	401	1	2677	3	N	-0-			-0-
08		3100 N	3097	-0-	-3	163	442	1	2655	3	N	-0-			-0-
09		3215 X	3052	-0-	-163	-0-	509	1	2543	3	N	-0-			-0-
10		3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	488	1	2541	3	N	-0-			-0-
11		2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	447	1	2354	3	N	-0-			-0-
*12		2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	358	1	2401	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		34,699				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHERMAN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 069224 COMPL. DATE 11/21/1976 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A

01		1302 N	1013	-0-	-289	-0-	121	1	892	3	N	-0-			-0-
02		1064 N	796	-0-	-268	-0-	80	1	716	3	N	-0-			-0-
03		1054 N	877	-0-	-177	-0-	84	1	793	3	N	-0-			-0-
04		990 N	901	-0-	-89	-0-	95	1	806	3	N	-0-			-0-
05		868 N	832	-0-	-36	-0-	84	1	748	3	N	-0-			-0-
06		852 N	852	-0-	-0-	-0-	67	1	785	3	N	-0-			-0-
07		930 N	862	-0-	-68	-0-	64	1	798	3	N	-0-			-0-
08		837 N	772	-0-	-65	-0-	54	1	718	3	N	-0-			-0-
09		840 N	780	-0-	-60	-0-	52	1	728	3	N	-0-			-0-
10		868 N	736	-0-	-132	-0-	45	1	691	3	N	-0-			-0-
11		757 N	757	-0-	-0-	-0-	48	1	709	3	N	-0-			-0-
12		806 N	755	-0-	-51	-0-	47	1	708	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,933				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHERMAN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 071554 COMPL. DATE 04/03/1987 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2952 - 3178

01		806 N	794	-0-	-12	-0-	95	1	699	3	N	-0-			-0-
02		700 N	675	-0-	-25	-0-	68	1	607	3	N	-0-			-0-
03		968 N	968	-0-	-0-	-0-	92	1	876	3	N	-0-			-0-
04		928 N	928	-0-	-0-	-0-	97	1	831	3	N	-0-			-0-
05		929 N	929	-0-	-0-	-0-	94	1	835	3	N	-0-			-0-
06		930 N	899	-0-	-31	-0-	71	1	828	3	N	-0-			-0-
07		964 N	964	-0-	-0-	-0-	71	1	893	3	N	-0-			-0-
08		930 N	195	-0-	-735	-0-	14	1	181	3	N	-0-			-0-
09		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	68	1	946	3	N	-0-			-0-
10		961 N	940	-0-	-21	-0-	58	1	882	3	N	-0-			-0-
11		918 N	918	-0-	-0-	-0-	58	1	860	3	N	-0-			-0-
12		992 N	909	-0-	-83	-0-	57	1	852	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,133				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RECTOR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75146 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555							
LANIER, S. S.		WELL #:		8	RRCID -> 171483	COMPL. DATE 11/30/1998	TOTAL DEPTH	3001	PERF. 2912	-	3001
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANIER, S. S.		WELL #:		10	RRCID -> 181613	COMPL. DATE 10/30/2000	TOTAL DEPTH	3103	PERF. 2950	-	2966
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANIER, S. S.		WELL #:		11	RRCID -> 216229	COMPL. DATE 04/25/2006	TOTAL DEPTH	3144	PERF. 2960	-	3020
01	1891 N	1805	-0-	-86	-0-	216 1	1589 3	N	-0-		-0-
02	1708 N	1643	-0-	-65	-0-	165 1	1478 3	N	-0-		-0-
03	1922 N	1879	-0-	-43	-0-	179 1	1700 3	N	-0-		-0-
04	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	190 1	1619 3	N	-0-		-0-
05	1829 N	1816	-0-	-13	-0-	184 1	1632 3	N	-0-		-0-
06	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	148 1	1735 3	N	-0-		-0-
07	1860 N	1840	-0-	-20	-0-	136 1	1704 3	N	-0-		-0-
08	1829 N	1819	-0-	-10	-0-	126 1	1693 3	N	-0-		-0-
09	1890 N	1676	-0-	-214	-0-	112 1	1564 3	N	-0-		-0-
10	1829 N	1654	-0-	-175	-0-	101 1	1553 3	N	-0-		-0-
11	1770 N	1497	-0-	-273	-0-	95 1	1402 3	N	-0-		-0-
12	1736 N	1589	-0-	-147	-0-	99 1	1490 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 20,910

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RECTOR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75146 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555							
HERRERA		WELL #:		6	RRCID -> 247981	COMPL. DATE 06/05/2018	TOTAL DEPTH	3451	PERF. 3016	-	3026
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	315 1	2327 3	N	-0-		-0-
07	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	321 1	2512 3	N	-0-		-0-
08	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	275 1	2069 3	N	-0-		-0-
09	2640 N	1762	-0-	-878	-0-	227 1	1535 3	N	-0-		-0-
10	2988 N	2988	-0-	-0-	-0-	297 1	2691 3	N	-0-		-0-
11	3000 N	3100	-0-	100	100	305 1	2795 3	N	-0-		-0-
*12	3100 N	3190	-0-	90	190	309 1	2881 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			18,859	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HERRERA		WELL #:		5	RRCID -> 284744	COMPL. DATE 07/10/2018	TOTAL DEPTH	3485	PERF. 3026	-	3033
07	0	3183	-0-	3183	3183	235 1	2948 3	N	-0-		-0-
08	7550 X	4367	-0-	-3183	-0-	303 1	4064 3	N	-0-		-0-
09	5460 X	3999	-0-	-1461	-0-	266 1	3726 3	N	6		6
						7 9					
10	5642 X	3866	-0-	-1776	-0-	236 1	3622 3	N	7		13
						8 9					
11	5460 X	3848	-0-	-1612	-0-	242 1	3596 3	N	9		22
						10 9					
12	5642 X	3562	-0-	-2080	-0-	222 1	3329 3	N	10		32
						11 9					
TOTAL GAS PROD:			22,825	TOTAL CONDENSATE PROD:			32				

REID-MCLENNAN (MISS.)				75728 500	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STEPHENS		
DELTA OIL & GAS LTD.				213703								
EVERETT				WELL #:	1	RRCID -> 241791	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	4389	PERF. 4369	- 4379
01	1457 #	1042	-0-	-415	-0-	1042 3		N	-0-			-0-
02	1204 N	972	-0-	-232	-0-	972 3		N	-0-			-0-
03	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 3		N	-0-			-0-
04	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 3		N	-0-			-0-
05	1085 N	866	-0-	-219	-0-	866 3		N	-0-			-0-
06	1230 N	1074	-0-	-156	-0-	1074 3		N	-0-			-0-
07	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 3		N	-0-			-0-
08	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 3		N	-0-			-0-
09	1080 N	1034	-0-	-46	-0-	1034 3		N	-0-			-0-
10	1147 N	1015	-0-	-132	-0-	1015 3		N	-0-			-0-
11	1080 N	912	-0-	-168	-0-	912 3		N	-0-			-0-
12	1054 N	910	-0-	-144	-0-	910 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,502	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

REID-MCLENNAN (MISS.)														
DELTA OIL & GAS LTD.														
ALLAR														
		//CONT.//		75728 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
		//CONT.//		213703										
		WELL #:		2		RRCID -> 249649		COMPL. DATE 06/15/2009		TOTAL DEPTH		4395 PERF. 4365 - 4371		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		4929 #	2585	-0-	-2344	-0-	2585 3		N	-0-				-0-
02		4116 #	3342	-0-	-774	-0-	3342 3		N	-0-				-0-
03		4557 #	4430	-0-	-127	-0-	4430 3		N	-0-				-0-
04		4350 #	3967	-0-	-383	-0-	3967 3		N	-0-				-0-
05		4216 #	3295	-0-	-921	-0-	3295 3		N	-0-				-0-
06		4290 #	3732	-0-	-558	-0-	3732 3		N	-0-				-0-
07		4433 #	3948	-0-	-485	-0-	3948 3		N	-0-				-0-
08		4433 #	3923	-0-	-510	-0-	3923 3		N	-0-				-0-
09		3960 #	3644	-0-	-316	-0-	3644 3		N	-0-				-0-
10		3937 #	3278	-0-	-659	-0-	3278 3		N	-0-				-0-
11		3810 #	3258	-0-	-552	-0-	3258 3		N	-0-				-0-
12		3937 #	3124	-0-	-813	-0-	3124 3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			42,526			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

JM ENERGY, INC.				433084													
SAYRE				WELL #:		1		RRCID -> 200255		COMPL. DATE 10/03/1982		TOTAL DEPTH		4595 PERF. 4461 -		4514	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-				-0-	
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-				-0-	
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-				-0-	
06	270	N	235	-0-	-35	-0-	-0-	235	2		N	-0-				-0-	
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-				-0-	
08	248	N	219	-0-	-29	-0-	-0-	219	2		N	-0-				-0-	
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-				-0-	
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,883			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

REILLY RANCH (CONGL.)														
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.														
REILLY, T. W.														
		75760 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
		709694												
		WELL #:		RRCID -> 091305		COMPL. DATE 11/09/1980		TOTAL DEPTH		4688 PERF. 4574 - 4581				
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					86
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					86
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					86
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					86
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					86
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					86
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					86
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					86
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					86
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					86
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					86
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					86
PLUGGED AND ABANDONED 09/05/2012														
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RENO (CONGL.)		75961 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER	
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523		WELL #: 1		RRCID -> 092713		COMPL. DATE 11/19/1980	
FELLERS, R.								TOTAL DEPTH 5900	
								PERF. 5293 - 5305	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-	-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3	N	-0-	-0-
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-	-0-
04	150 N	112	-0-	-38	-0-	112 3	N	-0-	-0-
05	155 N	115	-0-	-40	-0-	115 3	N	-0-	-0-
06	150 N	67	-0-	-83	-0-	67 3	N	-0-	-0-
07	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3	N	-0-	-0-
08	124 N	50	-0-	-74	-0-	50 3	N	-0-	-0-
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	56 3	N	-0-	-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-	-0-
*11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-	-0-
*12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,233		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SANDERS-LUEDTKE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 127619		COMPL. DATE 06/18/1988		TOTAL DEPTH 6637	
								PERF. 5894 - 5904	
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3	N	-0-	-0-
04	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 3	N	-0-	-0-
05	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 3	N	-0-	-0-
06	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 3	N	-0-	-0-
07	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 3	N	-0-	-0-
08	992 N	897	-0-	-95	-0-	897 3	N	-0-	-0-
09	960 N	897	-0-	-63	-0-	897 3	N	-0-	-0-
10	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 3	N	-0-	-0-
*11	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 3	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,797		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BRG LONE STAR LTD.		090870		RRCID -> 074929		COMPL. DATE 12/30/1977		TOTAL DEPTH 6026	
SPRINGFIELD		WELL #: 1						PERF. N/A	
01	961 N	640	-0-	-321	-0-	640 3	N	-0-	169
02	756 N	581	-0-	-175	-0-	581 3	N	-0-	169
03	682 N	584	-0-	-98	-0-	584 3	N	-0-	169
04	630 N	771	-0-	141	-0-	771 3	N	-0-	169
05	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393 3	N	-0-	169
06	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1271 3	7 9 N	6	175
07	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1260 3	9 9 N	8	13
08	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1140 3	1 9 N	1	14
09	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 3	N	-0-	14
10	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305 3	N	-0-	14
11	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1230 3	10 9 N	9	23
*12	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1257 3	17 9 N	15	38
TOTAL GAS PROD:		12,731		TOTAL CONDENSATE PROD:		39			

RENO (CONGL.) //CONT.// 75961 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
 SMITH WELL #: 1 RRCID -> 077598 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4128 - 5110

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					153
02	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					153
03	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					153
04	900 N	1191	-0-	291	-0-	1191	3			N	-0-					153
05	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					153
06	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					153
07	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					153
08	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					153
09	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					153
10	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					153
11	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					153
*12	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 14,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOMER WELL #: 1 RRCID -> 077674 COMPL. DATE 07/13/1978 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5725 - 5755

01	496 N	464	-0-	-32	-0-	464	3			N	-0-					49
02	448 N	431	-0-	-17	-0-	431	3			N	-0-					49
03	496 N	463	-0-	-33	-0-	463	3			N	-0-					49
04	450 N	457	-0-	7	-0-	457	3			N	-0-					49
05	465 N	464	-0-	-1	-0-	464	3			N	-0-					49
06	450 N	439	-0-	-11	-0-	439	3			N	-0-					49
07	465 N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					49
08	465 N	460	-0-	-5	-0-	460	3			N	-0-					49
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					49
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					49
11	450 N	446	-0-	-4	-0-	446	3			N	-0-					49
12	465 N	460	-0-	-5	-0-	460	3			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 5,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIKES, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 086422 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5328 - 5476

01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					9
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					9
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					9
04	390 N	651	-0-	261	-0-	651	3			N	-0-					9
05	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					9
06	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					9
07	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					9
08	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					9
09	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					9
10	403 N	370	-0-	-33	-0-	370	3			N	-0-					9
11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					9
*12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 6,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENO (CONGL.)		//CONT.// 75961 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870								
CLARK UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 117621		COMPL. DATE 07/09/1985		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5182 - 5708		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429 3	N	-0-		-0-
02	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199 3	N	-0-		-0-
03	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380 3	N	-0-		-0-
04	180 N	2291	-0-	2111	-0-	2291 3	N	-0-		-0-
05	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2608 3	N	-0-		-0-
06	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2546 3	N	-0-		-0-
07	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2625 3	N	-0-		-0-
08	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2573 3	N	-0-		-0-
09	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467 3	N	-0-		-0-
10	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507 3	N	-0-		-0-
11	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357 3	N	-0-		-0-
*12	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		29,370		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BYERS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 120861		COMPL. DATE 03/31/1986		TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5316 - 5322	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HUTCHESON, A. J.		WELL #: 3		RRCID -> 139544		COMPL. DATE 08/26/1991		TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5320 - 5330	
01	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 3	N	-0-	96
02	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 3	N	-0-	96
03	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186 3	N	-0-	96
04	750 N	1181	-0-	431	-0-	1180 3	1 9	1	97
05	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241 3	N	-0-	97
06	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 3	N	-0-	97
07	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1185 3	1 9	1	98
08	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 3	N	-0-	98
09	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1173 3	1 9	1	99
10	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 3	N	-0-	99
11	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 3	N	-0-	99
*12	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340 3	N	-0-	99
TOTAL GAS PROD:		14,103		TOTAL CONDENSATE PROD:		3			

RENO (CONGL.)		//CONT.//		75961 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378							
JACKSON, GLADYS		WELL #:		1	RRCID -> 078517	COMPL. DATE 07/20/1978	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 4300	-	4494
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	558 N	555	-0-	-3	-0-	4 1	551 3	Y	-0-		3
02	504 N	484	-0-	-20	-0-	3 1	481 3	Y	-0-		3
03	558 N	551	-0-	-7	-0-	4 1	547 3	Y	-0-		3
04	540 N	523	-0-	-17	-0-	4 1	519 3	Y	-0-		3
05	542 N	542	-0-	-0-	-0-	4 1	538 3	Y	-0-		3
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	4 1	514 3	Y	-0-		3
07	533 N	533	-0-	-0-	-0-	5 1	528 3	Y	-0-		3
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	4 1	525 3	Y	-0-		3
09	510 N	506	-0-	-4	-0-	4 1	502 3	Y	-0-		3
10	527 N	522	-0-	-5	-0-	4 1	518 3	Y	-0-		3
11	510 N	501	-0-	-9	-0-	4 1	497 3	Y	-0-		3
12	527 N	509	-0-	-18	-0-	3 1	506 3	Y	-0-		3
TOTAL GAS PROD:		6,273		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

YOUNG, MARY M.		WELL #:		1	RRCID -> 084194	COMPL. DATE 08/07/1979	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 5838	-	5865
01	1829 N	974	-0-	-855	-0-	5 1	969 3	Y	-0-		23
02	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	5 1	1040 3	Y	-0-		23
03	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	7 1	1282 3	Y	-0-		23
04	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	6 1	1074 3	Y	-0-	12 1	11
05	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	8 1	1504 3	Y	-0-		11
06	1260 N	1246	-0-	-14	-0-	6 1	1240 3	Y	-0-	11 1	-0-
07	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	9 1	1258 3	Y	-0-		-0-
08	1488 N	1291	-0-	-197	-0-	7 1	1284 3	Y	-0-		-0-
09	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	7 1	1267 3	Y	-0-		-0-
10	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	7 1	1362 3	Y	1		1
						1 9					
11	1260 N	1150	-0-	-110	-0-	6 1	1144 3	Y	-0-		1
*12	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	7 1	1342 3	Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		14,847		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

JACKSON, GLADYS		WELL #:		2	RRCID -> 084560	COMPL. DATE 10/12/1979	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 4170	-	4460
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	126 1	346 3	N	-0-		5
02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	114 1	352 3	N	-0-		5
03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	127 1	386 3	N	-0-		5
04	420 N	493	-0-	73	-0-	123 1	370 3	N	-0-		5
05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	127 1	398 3	N	-0-		5
06	506 N	506	-0-	-0-	-0-	123 1	383 3	N	-0-		5
07	516 N	516	-0-	-0-	-0-	128 1	388 3	N	-0-		5
08	510 N	510	-0-	-0-	-0-	127 1	383 3	N	-0-		5
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	123 1	363 3	N	-0-		5
10	493 N	493	-0-	-0-	-0-	127 1	366 3	N	-0-		5
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	122 1	338 3	N	-0-		5
*12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	126 1	345 3	N	-0-		5
TOTAL GAS PROD:		5,911		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RENO (CONGL.)		//CONT.//		75961 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
EARP, M.L. -B-		WELL #:		2	RRCID -> 095231		COMPL. DATE 07/21/1981		TOTAL DEPTH	6070	PERF. 3496	-	5864	
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	790 N	790	-0-	-0-	-0-	6	1	784	3	N	-0-			-0-
02	616 N	572	-0-	-44	-0-	4	1	568	3	N	-0-			-0-
03	682 N	249	-0-	-433	-0-	2	1	247	3	N	-0-			-0-
04	660 N	669	-0-	9	-0-	5	1	664	3	N	-0-			-0-
05	620 N	611	-0-	-9	-0-	4	1	607	3	N	-0-			-0-
06	688 N	688	-0-	-0-	-0-	5	1	683	3	N	-0-			-0-
07	682 N	609	-0-	-73	-0-	6	1	603	3	N	-0-			-0-
08	620 N	611	-0-	-9	-0-	4	1	607	3	N	-0-			-0-
09	660 N	402	-0-	-258	-0-	3	1	399	3	N	-0-			-0-
10	620 N	501	-0-	-119	-0-	4	1	497	3	N	-0-			-0-
11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	5	1	648	3	N	-0-			-0-
*12	736 N	736	-0-	-0-	-0-	5	1	731	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,091		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

JACKSON, GLADYS				WELL #:	3	RRCID -> 114213	COMPL.	DATE 09/11/1984	TOTAL DEPTH	5976	PERF. 5506 - 5508
01	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	9	1	1235 3	Y	-0-	2
02	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	8	1	1098 3	Y	-0-	2
03	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	8	1	1179 3	Y	-0-	2
04	930 N	1097	-0-	167	-0-	7	1	1090 3	Y	-0-	2
05	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	7	1	1076 3	Y	-0-	2
06	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	7	1	1006 3	Y	-0-	2
07	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	10	1	1007 3	Y	-0-	2
08	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	7	1	994 3	Y	-0-	2
09	954 N	954	-0-	-0-	-0-	7	1	947 3	Y	-0-	2
10	981 N	981	-0-	-0-	-0-	7	1	974 3	Y	-0-	2
11	930 N	930	-0-	-0-	-0-	7	1	923 3	Y	-0-	2
12	992 N	938	-0-	-54	-0-	6	1	932 3	Y	-0-	2
TOTAL GAS PROD:				12,551	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

FULLSPIKE ENERGY LLC		289935		RRCID -> 092554		COMPL. DATE 02/26/1981		TOTAL DEPTH		6350 PERF. 5512 - 5518	
SPRINGTIME GAS UNIT		WELL #:		1							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:							

RENO (CONGL.) //CONT.// 75961 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
KEC ENTERPRISES, INC. 448461
BURKHALTER-"RENO UNIT" WELL #: 1 RRCID -> 114441 COMPL. DATE 12/08/1984 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5764 - 5769

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LINDSEY, MAURICE 501402
BROWDER, E. WELL #: 1 RRCID -> 081714 COMPL. DATE 03/17/1979 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5256 - 5266

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OXXN 630579
CAVNESS, C.L. UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 078699 COMPL. DATE 09/08/1978 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5381 - 5388

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-			50
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-			50
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-			50
04	300 N	149	-0-	-151	-0-	149	2		N	-0-			50
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-			50
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			50
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			50
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-			50
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-			50
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-			50
11	270 N	158	-0-	-112	-0-	158	2		N	-0-			50
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
TOTAL GAS PROD:		2,609		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RENO (CONGL.)		//CONT.//		75961 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
OXXN		//CONT.//		630579									
COOPER "B"		WELL #:		1 T	RRCID ->	083881	COMPL. DATE	05/02/1979	TOTAL DEPTH	6200 PERF. 5210 - 5402			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CAVNESS, C.L. UNIT "C"		WELL #:		1	RRCID ->	090990	COMPL. DATE	11/20/1980	TOTAL DEPTH	6350 PERF. 5264 - 6189
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2	N	-0-		-0-
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2	N	-0-		-0-
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2	N	-0-		-0-
04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2	N	-0-		-0-
05	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2	N	-0-		-0-
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2	N	-0-		-0-
07	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2	N	-0-		-0-
08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2	N	-0-		-0-
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2	N	-0-		-0-
10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2	N	-0-		-0-
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,350		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CAVNESS, C.L. UNIT "D"		WELL #:		1	RRCID ->	099029	COMPL. DATE	03/17/1982	TOTAL DEPTH	6350 PERF. 5128 - 5136
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2	N	-0-		19
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2	N	-0-		19
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2	N	-0-		19
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2	N	-0-		19
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2	N	-0-		19
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2	N	-0-		19
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2	N	-0-		19
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2	N	-0-		19
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2	N	-0-		19
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2	N	-0-		19
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2	N	-0-		19
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		19
TOTAL GAS PROD:		2,378		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RENO (CONGL.)		//CONT.//		75961 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER	
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930						
HARMS, W. C.				WELL #:	2 L	RRCID -> 078810	COMPL. DATE 06/20/1978	TOTAL DEPTH 6120	PERF. 5871	- 5881
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2	N	-0-	43
02	1540 N	1212	-0-	-328	-0-	1212	2	N	-0-	43
03	1612 N	1396	-0-	-216	-0-	1396	2	N	-0-	43
04	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2	N	-0-	43
05	1333 N	1281	-0-	-52	-0-	1281	2	N	-0-	43
06	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2	N	-0-	43
07	1612 N	1313	-0-	-299	-0-	1313	2	N	-0-	43
08	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2	N	-0-	43
09	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2	N	-0-	43
10	1302 N	1188	-0-	-114	-0-	1188	2	N	-0-	43
11	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2	N	-0-	43
12	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-			N	NO RPT	43
TOTAL GAS PROD:		15,266		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MARTIN, MARY				WELL #:	1	RRCID -> 081712	COMPL. DATE 03/15/1979	TOTAL DEPTH 6191	PERF. 5230	- 5884
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2	N	-0-	-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-	-0-
03	62 N	16	-0-	-46	-0-	16	2	N	-0-	-0-
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-	-0-
05	124 N	64	-0-	-60	-0-	64	2	N	-0-	-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-	-0-
07	93 N	32	-0-	-61	-0-	32	2	N	-0-	-0-
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-	-0-
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-	-0-
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-	-0-
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-	-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,052		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CAHOON-WHITWORTH GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 084664	COMPL. DATE 09/21/1978	TOTAL DEPTH 6245	PERF. 5348	- 5355
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RENO (CONGL.)		//CONT.//		75961 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		809930									
HUGHES GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	086426	COMPL. DATE	12/17/1979	TOTAL DEPTH	6127 PERF. 5702 - 5714			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1984 N	1884	-0-	-100	-0-	1884	2		N	-0-			30
02	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1742	2	68 9	N	62	92 1		-0-
03	1953 N	1907	-0-	-46	-0-	1907	2		N	-0-			-0-
04	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2		N	-0-			-0-
05	2015 N	1962	-0-	-53	-0-	1938	2	24 9	N	22	22 1		-0-
06	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2		N	-0-			-0-
07	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2		N	-0-			-0-
08	1953 N	1834	-0-	-119	-0-	1834	2		N	-0-			-0-
09	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2		N	-0-			-0-
10	2232 N	1909	-0-	-323	-0-	1909	2		N	-0-			-0-
11	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2		N	-0-			-0-
12	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,767		TOTAL CONDENSATE PROD:		84							

HUTCHESON		WELL #:		1 C	RRCID ->	090702	COMPL. DATE	08/21/1980	TOTAL DEPTH	6316 PERF. 5290 - 5296			
01	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2		N	-0-			36
02	2800 N	3369	-0-	569	569	3335	2	34 9	N	31	28 1		39
03	3100 N	2746	-0-	-354	215	2746	2		N	-0-			39
04	1844 N	1629	-0-	-215	-0-	1629	2		N	-0-			39
05	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2		N	-0-	34 1		5
06	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2		N	-0-			5
07	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2		N	-0-			5
08	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2		N	-0-			5
09	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2		N	-0-			5
10	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2		N	-0-			5
11	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2		N	-0-			5
12	1054 X	NO RPT	-0-	-1054	-0-				N	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:		31,430		TOTAL CONDENSATE PROD:		31							

RENO (CONGL. UPPER)		75961 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523									
THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	070412	COMPL. DATE	03/03/1977	TOTAL DEPTH	5700 PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RENO (CONGL. UPPER)		//CONT.//		75961 675	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600									
NEWSOM		WELL #:		2	RRCID -> 073612		COMPL. DATE 10/26/1977		TOTAL DEPTH	5550	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2		N	-0-			-0-
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			-0-
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
04	180 N	132	-0-	-48	-0-	132	2		N	-0-			-0-
05	186 N	138	-0-	-48	-0-	138	2		N	-0-			-0-
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			-0-
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1		N	-0-			-0-
10	186 N	90	-0-	-96	-0-	90	2		N	-0-			-0-
11	150 N	117	-0-	-33	-0-	117	2		N	-0-			-0-
12	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,461		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRG LONE STAR LTD.				090870										
SMITH, E.B. "A"				WELL #:		1	RRCID -> 077470		COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4502 -	4670
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3		N	-0-			16
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3		N	-0-			16
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3		N	-0-			16
04	300	N	657	-0-	357	-0-	657	3		N	-0-			16
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3		N	-0-			16
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3		N	-0-			16
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3		N	-0-			16
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3		N	-0-			16
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3		N	-0-			16
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3		N	-0-			16
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3		N	-0-			16
*12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3		N	-0-			16
TOTAL GAS PROD:				7,702		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SMITH, E.B. "A"				WELL #:	3	RRCID -> 126923	COMPL. DATE 03/09/1988	TOTAL DEPTH	6130	PERF. 4477 - 4567
01	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3	N	-0-	7
02	1260 N	1250	-0-	-10	-0-	1250	3	N	-0-	7
03	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3	N	-0-	7
04	1320 N	1308	-0-	-12	-0-	1308	3	N	-0-	7
05	1395 N	1311	-0-	-84	-0-	1311	3	N	-0-	7
06	1320 N	1195	-0-	-125	-0-	1195	3	N	-0-	7
07	1364 N	1289	-0-	-75	-0-	1289	3	N	-0-	7
08	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3	N	-0-	7
09	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3	N	-0-	7
10	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3	N	-0-	7
11	1320 N	1277	-0-	-43	-0-	1277	3	N	-0-	7
12	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3	N	-0-	7
TOTAL GAS PROD:		15,724		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RENO (CONGL. UPPER) //CONT.// 75961 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
 NEWSOM WELL #: 2 RRCID -> 204447 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4166 - 4196

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-			-0-
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3		N	-0-			-0-
04	300 N	311	-0-	11	-0-	311	3		N	-0-			-0-
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-			-0-
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-			-0-
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			-0-
08	310 N	307	-0-	-3	-0-	307	3		N	-0-			-0-
09	300 N	295	-0-	-5	-0-	295	3		N	-0-			-0-
10	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	3		N	-0-			-0-
11	300 N	297	-0-	-3	-0-	297	3		N	-0-			-0-
*12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,016		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 LOWREY, MARK WELL #: 2 RRCID -> 110803 COMPL. DATE 04/30/1984 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 3430 - 4731

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	136	1	1703	3	Y	-0-		10
02	919 N	919	-0-	-0-	-0-	118	1	801	3	Y	-0-		10
03	988 N	988	-0-	-0-	-0-	130	1	858	3	Y	-0-		10
04	660 N	934	-0-	274	-0-	126	1	808	3	Y	-0-		10
05	952 N	952	-0-	-0-	-0-	130	1	822	3	Y	-0-		10
06	960 N	862	-0-	-98	-0-	125	1	737	3	Y	-0-		10
07	961 N	934	-0-	-27	-0-	132	1	802	3	Y	-0-		10
08	961 N	916	-0-	-45	-0-	130	1	786	3	Y	-0-		10
09	870 N	821	-0-	-49	-0-	125	1	696	3	Y	-0-		10
10	930 N	509	-0-	-421	-0-	126	1	383	3	Y	-0-		10
11	905 N	905	-0-	-0-	-0-	124	1	781	3	Y	-0-		10
*12	913 N	913	-0-	-0-	-0-	129	1	784	3	Y	-0-		10
TOTAL GAS PROD:		11,492		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
 RITCHEY, MARGARET, H. WELL #: 1 RRCID -> 100928 COMPL. DATE 04/30/1982 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4658 - 4672

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		767		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RENO (CONGL. UPPER)		//CONT.//		75961 675	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PARKER			
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930										
STROUD		WELL #:		1	RRCID -> 135886		COMPL. DATE 02/13/1992		TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4566 -	5289	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2		N	-0-			24	
02	1064 N	906	-0-	-158	-0-	906	2		N	-0-			24	
03	1209 N	1205	-0-	-4	-0-	1205	2		N	-0-			24	
04	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2		N	-0-			24	
05	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2		N	-0-			24	
06	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2		N	-0-			24	
07	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2		N	-0-			24	
08	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2		N	-0-			24	
09	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2		N	-0-			24	
10	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2		N	-0-			24	
11	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2		N	-0-			24	
12	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-				N	NO RPT			24	
TOTAL GAS PROD:		14,884		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ROSE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 136997	COMPL. DATE 10/02/1990	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 3998 - 4098		
01	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2	N	-0-	9	
02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2	N	-0-	9	
03	620 N	608	-0-	-12	-0-	608	2	N	-0-	9	
04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2	N	-0-	9	
05	680 N	680	-0-	-0-	-0-	662	2	18 9	N 16	25 1	-0-
06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2	N	-0-	-0-	
07	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2	N	-0-	-0-	
08	682 N	588	-0-	-94	-0-	588	2	N	-0-	-0-	
09	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2	N	-0-	-0-	
10	682 N	632	-0-	-50	-0-	632	2	N	-0-	-0-	
11	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2	N	-0-	-0-	
12	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,982			TOTAL CONDENSATE PROD:			16		

REYNOLDS, P. (STRAWN 2100)				76139 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STEPHENS		
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563							
JUSTICE				WELL #:	1	RRCID -> 103203	COMPL. DATE 11/10/1982	TOTAL DEPTH 4167	PERF. 2100 - 2104		
01	372 N	346	-0-	-26	-0-	346	2	N	-0-		-0-
02	336 N	281	-0-	-55	-0-	281	2	N	-0-		-0-
03	372 N	278	-0-	-94	-0-	278	2	N	-0-		-0-
04	330 N	250	-0-	-80	-0-	250	2	N	-0-		-0-
05	310 N	237	-0-	-73	-0-	237	2	N	-0-		-0-
06	270 N	228	-0-	-42	-0-	228	2	N	-0-		-0-
07	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	2	N	-0-		-0-
08	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	2	N	-0-		-0-
09	240 N	203	-0-	-37	-0-	203	2	N	-0-		-0-
10	217 N	185	-0-	-32	-0-	185	2	N	-0-		-0-
11	210 N	178	-0-	-32	-0-	178	2	N	-0-		-0-
12	217 N	130	-0-	-87	-0-	130	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				2,759	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

RHODES (STRAWN 1700) 76231 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
 ATTIS OPERATING INC. 036637
 BARTON R. M. -C- WELL #: 1 RRCID -> 063762 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 1734 - 1740

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

FINCH, M M WELL #: 1 RRCID -> 079915 COMPL. DATE 11/20/1978 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1694 - 1702

01	43	N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	3	N	-0-				-0-
02	0	N	393	-0-	-0-	B	393	393	3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 393															
03	0	N	43	-0-	-0-	B	436	43	3	N	-0-				-0-
04	471	N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	3	N	-0-				-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	3	N	-0-				-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3	N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: 527															
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

FINCH, M.M. -A- WELL #: 2 RRCID -> 090220 COMPL. DATE 09/07/1980 TOTAL DEPTH 1734 PERF. 1662 - 1672

01	21	N	21	-0-	-0-	B	-0-	21	3	N	-0-				-0-
02	0	N	20	-0-	-0-	B	20	20	3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 20															
03	0	N	22	-0-	-0-	B	42	22	3	N	-0-				-0-
04	60	N	18	-0-	-0-	B	-0-	18	3	N	-0-				-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	3	N	-0-				-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3	N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: 88															
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

RHONDA (MARBLE FALLS-A-)
 QUEST PETROLEUM COMPANY
 H.R.M.

76260 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 684629
 WELL #: 1 RRCID -> 081512 COMPL. DATE 01/02/1979 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 3232 - 3246

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
10	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		375											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

RHONE RANCH (MORRIS)
 BPA OILFIELD SERVICES
 TAYLOR, TED

76265 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 085371
 WELL #: 2 RRCID -> 114939 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 2403 PERF. 2368 - 2370

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

J.W.S.
 TAYLOR, TED

427277
 WELL #: 1 RRCID -> 111760 COMPL. DATE 07/02/1984 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2362 - 2368

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/15/2018 - P/A 03/15/2018																
TOTAL GAS PROD:		-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

SUBSURFACE PRODUCTION, INC.
 RHONE, DON

828317
 WELL #: 1 RRCID -> 103818 COMPL. DATE 01/12/1983 TOTAL DEPTH 2953 PERF. 2349 - 2355

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

RHONE RANCH (MORRIS) //CONT.// 76265 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317
 RHONE, DON "A" WELL #: 1 A RRCID -> 109286 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2358 - 2362

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RICHARDS (FRY) 76433 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
 RICHARDS, TOT OIL CO. 707430
 RICHARDS, FRED & MARIAN WELL #: 1 RRCID -> 113057 COMPL. DATE 12/02/1981 TOTAL DEPTH 677 PERF. 577 - 581

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RICHARDSON (MARBLE FALLS) 76473 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
 HARRELSON WELL #: 1 RRCID -> 200950 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 3967 PERF. 3280 - 3296

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	364	2	47	9	N	43		74
02	252 N	211	-0-	-41	-0-	177	2	34	9	N	31		105
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	320	2	48	9	N	44		149
04	528 N	528	-0-	-0-	-0-	486	2	42	9	N	38	164 1	23
05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	394	2	31	9	N	28		51
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	419	2	47	9	N	43		94
07	457 N	457	-0-	-0-	-0-	412	2	45	9	N	41		135
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	424	2	41	9	N	37		172
09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	435	2	25	9	N	23	160 1	35
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	407	2	36	9	N	33		68
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	392	2	36	9	N	33		101
*12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	192	2	9	9	N	8		109
TOTAL GAS PROD:		4,863		TOTAL CONDENSATE PROD:		402							

RICHARDSON (4050)		76473 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
CULEBRA OIL & GAS, LLC		192452														
GREEN "X"		WELL #:		1X		RRCID -> 120148		COMPL. DATE 01/24/1986		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 4083 - 4089				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
05	465 N	429	-0-	-36	-0-	429	2			N	-0-					-0-
06	450 N	423	-0-	-27	-0-	423	2			N	-0-					-0-
07	465 N	425	-0-	-40	-0-	425	2			N	-0-					-0-
08	434 N	373	-0-	-61	-0-	373	2			N	-0-					-0-
09	420 N	318	-0-	-102	-0-	318	2			N	-0-					-0-
10	434 N	363	-0-	-71	-0-	363	2			N	-0-					-0-
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
*12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,997				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

DYNAMIC PRODUCTION, INC. SLEMMONS "28"				237926 WELL #:	1	RRCID -> 121859	COMPL. DATE 07/21/1986	TOTAL DEPTH	4160	PERF. 3836	-	3846
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-			14
02	28 N	11	-0-	-17	-0-	11	2	N	-0-			14
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-			14
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2	N	-0-			14
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-			14
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2	N	-0-			14
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			14
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			14
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			14
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			14
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			14
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-			14
TOTAL GAS PROD:			284	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RICHEY (DUFFER)			76490 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND		
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC			388445					
HILL (LAKE SAND) SWD			WELL #:	RRCID -> 234284	COMPL. DATE 09/27/2007	TOTAL DEPTH	2450	PERF. 2257 - 2352
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

RICHEY (DUFFER) //CONT.// 76490 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 NT MINERALS, LLC 615872
 WILLIAMS, T. C. WELL #: 8 RRCID -> 222994 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3918 - 3934

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 2		N	-0-			7
02	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2		N	-0-			7
03	465 N	303	-0-	-162	-0-	303 2		N	-0-			7
04	630 N	451	-0-	-179	-0-	451 2		N	-0-			7
05	496 N	427	-0-	-69	-0-	427 2		N	-0-			7
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		N	-0-			7
07	465 N	403	-0-	-62	-0-	403 2		N	-0-			7
08	434 N	403	-0-	-31	-0-	403 2		N	-0-			7
09	390 N	313	-0-	-77	-0-	313 2		N	-0-			7
10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 2		N	-0-			7
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2		N	-0-			7
*12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2		N	-0-			7
TOTAL GAS PROD:		5,088		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
 ENSERCH-MCCONNELL WELL #: 2 RRCID -> 138394 COMPL. DATE 04/10/1991 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3815 - 3823

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ENSERCH-MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 155917 COMPL. DATE 03/21/1991 TOTAL DEPTH 4051 PERF. 3870 - 3890

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RICHEY (DUFFER)		//CONT.//		76490 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964											
WRIGHT, W. B.		WELL #:		1		RRCID -> 116913		COMPL. DATE 05/13/1985		TOTAL DEPTH		3985 PERF. 3854 - 3885			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	595	3	7	9	N	6				53
02	504 N	437	-0-	-67	-0-	430	3	7	9	N	6				59
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-				59
04	570 N	482	-0-	-88	-0-	480	3	2	9	N	2				61
05	496 N	479	-0-	-17	-0-	479	3			N	-0-				61
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-				61
07	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-				61
08	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-				61
09	540 N	128	-0-	-412	-0-	128	3			N	-0-				61
10	589 N	152	-0-	-437	-0-	152	3			N	-0-				61
11	570 N	368	-0-	-202	-0-	368	3			N	-0-				61
*12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	538	3	21	9	N	19				80
TOTAL GAS PROD:		5,643				TOTAL CONDENSATE PROD:		33							

AGNELL, W.A.				WELL #:	1	RRCID -> 119721	COMPL. DATE	12/02/1985	TOTAL DEPTH	4101	PERF. 3836 - 3846
01	527 N	509	-0-	-18	-0-	488 3	21 9	N	19		97
02	476 N	451	-0-	-25	-0-	434 3	17 9	N	15		112
03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	520 3	12 9	N	11		123
04	504 N	504	-0-	-0-	-0-	502 3	2 9	N	2		125
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 3		N	-0-	125 1	-0-
06	510 N	493	-0-	-17	-0-	491 3	2 9	N	2		2
07	527 N	513	-0-	-14	-0-	510 3	3 9	N	3		5
08	527 N	456	-0-	-71	-0-	456 3		N	-0-		5
09	480 N	364	-0-	-116	-0-	363 3	1 9	N	1		6
10	527 N	207	-0-	-320	-0-	207 3		N	-0-		6
11	450 N	208	-0-	-242	-0-	208 3		N	-0-		6
*12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	651 3	15 9	N	14		20
TOTAL GAS PROD:			5,421		TOTAL CONDENSATE PROD:			67			

O'CONNER, V.C.				WELL #:	1	RRCID -> 120500	COMPL. DATE 02/27/1986	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3864 - 3882
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

RICHEY (DUFFER) //CONT.// 76490 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964															
GRAY, J.D. ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 122316 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3784 - 3800															
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROVE, W.H. "A"															WELL #:	1	RRCID -> 122317	COMPL.	DATE 08/13/1985	TOTAL	DEPTH	3993	PERF.	N/A
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-				47									
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	194	3		N	-0-				47									
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-				47									
04	270	N	198	-0-	-72	-0-	198	3		N	-0-				47									
05	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	3		N	-0-				47									
06	210	N	68	-0-	-142	-0-	68	3		N	-0-				47									
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-				47									
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-				47									
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-				47									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				47									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				47									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				47									

TOTAL GAS PROD: 1,128

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIPP-BROOKINGS				WELL #:	1	RRCID -> 122318	COMPL.	DATE 08/20/1985	TOTAL	DEPTH	3998	PERF.	3712 -	3732
01	682 N	616	-0-	-66	-0-	616	3		N	-0-				5
02	616 N	595	-0-	-21	-0-	595	3		N	-0-				5
03	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3		N	-0-				5
04	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3		N	-0-				5
05	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3		N	-0-				5
06	690 N	662	-0-	-28	-0-	662	3		N	-0-				5
07	686 N	686	-0-	-0-	-0-	685	3	1 9	N	-1				6
08	682 N	131	-0-	-551	-0-	131	3		N	-0-				6
09	660 N	337	-0-	-323	-0-	337	3		N	-0-				6
10	682 N	207	-0-	-475	-0-	207	3		N	-0-				6
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-				6
*12	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3		N	-0-				6

TOTAL GAS PROD: 6,359

TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RICHEY (DUFFER)		//CONT.//		76490 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964										
ENSERCH-GROVE		WELL #:		1	RRCID -> 127460		COMPL. DATE 05/31/1988		TOTAL DEPTH		3950 PERF. 3758 - 3816			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	713 N	531	-0-	-182	-0-	531	3			N	-0-			18
02	588 N	515	-0-	-73	-0-	511	3	4	9	N	4			22
03	668 N	668	-0-	-0-	-0-	667	3	1	9	N	1			23
04	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-			23
05	558 N	526	-0-	-32	-0-	526	3			N	-0-			23
06	660 N	491	-0-	-169	-0-	491	3			N	-0-			23
07	651 N	471	-0-	-180	-0-	471	3			N	-0-			23
08	527 N	439	-0-	-88	-0-	439	3			N	-0-			23
09	480 N	329	-0-	-151	-0-	329	3			N	-0-			23
10	465 N	94	-0-	-371	-0-	94	3			N	-0-			23
11	420 N	183	-0-	-237	-0-	183	3			N	-0-			23
12	341 N	270	-0-	-71	-0-	267	3	3	9	N	3			26
TOTAL GAS PROD:		5,146		TOTAL CONDENSATE PROD:		8								

WRIGHT "A"				WELL #:	1	RRCID -> 127755	COMPL. DATE 07/08/1988	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3758 - 3782
01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3	N	-0-	1
02	728 N	537	-0-	-191	-0-	537	3	N	-0-	1
03	651 N	614	-0-	-37	-0-	614	3	N	-0-	1
04	750 N	590	-0-	-160	-0-	590	3	N	-0-	1
05	589 N	576	-0-	-13	-0-	576	3	N	-0-	1
06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3	N	-0-	1
07	620 N	300	-0-	-320	-0-	300	3	N	-0-	1
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-	1
09	660 N	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-	1
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-	1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
TOTAL GAS PROD:		4,045		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RICKELS (CONGLOMERATE)				76529 166	ASSOCIATED	49B			CNTY: STEPHENS			
BRECK OPERATING CORP.				089974								
MCCLUSKEY				WELL #: G 2	RRCID -> 042889	COMPL. DATE 02/05/1967	TOTAL DEPTH	4168	PERF.	N/A		
01	527 #	368	-0-	-159	-0-	368 3	N	-0-			-0-	
02	476 #	177	-0-	-299	-0-	177 3	N	-0-			-0-	
03	527 #	129	-0-	-398	-0-	129 3	N	-0-			-0-	
04	732 R	732	-0-	-0-	-0-	732 3	N	-0-			-0-	
05	527 #	438	-0-	-89	-0-	438 3	N	-0-			-0-	
06	387 R	387	-0-	-0-	-0-	387 3	N	-0-			-0-	
07	527 #	198	-0-	-329	-0-	198 3	N	-0-			-0-	
08	527 #	122	-0-	-405	-0-	122 3	N	-0-			-0-	
09	510 #	139	-0-	-371	-0-	139 3	N	-0-			-0-	
10	853 R	853	-0-	-0-	-0-	853 3	N	-0-			-0-	
11	390 #	300	-0-	-90	-0-	300 3	N	-0-			-0-	
12	186 #	164	-0-	-22	-0-	164 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:				4,007	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

RICKELS (CONGLOMERATE)			//CONT.//		76529 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS							
CHEROKEE OPERATING					147433													
KENNEDY			WELL #:				RRCID -> 127186		COMPL. DATE 03/20/1988		TOTAL DEPTH 4584		PERF. 3984 - 3990					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						146
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						146
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						146
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						146
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						146
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						146
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						146
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						146
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						146
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						146
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						146
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						146
PLUGGED AND ABANDONED					10/16/2007													

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETEX				659782											
MILAM, E. B.				WELL #:	8	RRCID -> 130993	COMPL. DATE 10/26/1981	TOTAL DEPTH	4608	PERF. 4094	-	4099			
01	1240 #	945	-0-	-295	-0-	945	2	N	-0-			-0-			
02	1260 #	1008	-0-	-252	-0-	1008	2	N	-0-			-0-			
03	1458 R	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2	N	-0-			-0-			
04	1415 R	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2	N	-0-			-0-			
05	1240 #	1139	-0-	-101	-0-	1139	2	N	-0-			-0-			
06	1410 #	954	-0-	-456	-0-	954	2	N	-0-			-0-			
07	1457 #	995	-0-	-462	-0-	995	2	N	-0-			-0-			
08	1457 #	1071	-0-	-386	-0-	1071	2	N	-0-			-0-			
09	1410 #	1007	-0-	-403	-0-	1007	2	N	-0-			-0-			
10	1398 R	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2	N	-0-			-0-			
11	1197 R	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2	N	-0-			-0-			
*12	1645 R	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2	N	-0-			-0-			

TOTAL GAS PROD: 14,232

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKY RESOURCES, INC.				786408											
CORBETT				WELL #:	2	RRCID -> 100251		COMPL. DATE 10/23/1980		TOTAL DEPTH		4235 PERF. 4004 -		4014	
01	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-				-0-	
02	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-				-0-	
03	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-				-0-	
04	120 #	102	-0-	-18	-0-	102	3		N	-0-				-0-	
05	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-				-0-	
06	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-				-0-	
07	155 #	128	-0-	-27	-0-	128	3		N	-0-				-0-	
08	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-				-0-	
09	150 #	131	-0-	-19	-0-	131	3		N	-0-				-0-	
10	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-				-0-	
11	150 #	145	-0-	-5	-0-	145	3		N	-0-				-0-	
12	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT				-0-	

TOTAL GAS PROD: 1,423

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINSON, ED					WELL #:	9	RRCID -> 114941	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4320	PERF. 4152 - 4176
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/20/2018 - PLUGGED 04/20/18												

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKELS (CONGLOMERATE) //CONT.// 76529 166 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 SKY RESOURCES, INC. //CONT.// 786408
 HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 129383 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 4102 - 4110

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	775 #	757	-0-	-18	-0-	757	3			N	-0-					-0-
02	700 #	663	-0-	-37	-0-	663	3			N	-0-					-0-
03	775 #	759	-0-	-16	-0-	759	3			N	-0-					-0-
04	751 R	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
05	775 #	143	-0-	-632	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	952 R	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
07	809 R	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
08	775 #	770	-0-	-5	-0-	770	3			N	-0-					-0-
09	750 #	721	-0-	-29	-0-	721	3			N	-0-					-0-
10	775 #	748	-0-	-27	-0-	748	3			N	-0-					-0-
11	750 #	729	-0-	-21	-0-	729	3			N	-0-					-0-
12	775 #	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,802		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 129384 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 3997 - 4058

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HINSON, ED WELL #: 8 RRCID -> 146329 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4154 - 4168

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

RICKELS (CONGLOMERATE) //CONT.// 76529 166 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 SKY RESOURCES, INC. //CONT.// 786408
 BROWN WELL #: 1 RRCID -> 151342 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3982 - 3990

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1364 #	1304	-0-	-60	-0-	1304 3		N	-0-			-0-
02	1316 #	823	-0-	-493	-0-	823 3		N	-0-			-0-
03	1488 #	762	-0-	-726	-0-	762 3		N	-0-			-0-
04	1440 #	326	-0-	-1114	-0-	326 3		N	-0-			-0-
05	1488 #	297	-0-	-1191	-0-	297 3		N	-0-			-0-
06	1329 R	1329	-0-	-0-	-0-	1329 3		N	-0-			-0-
07	1417 R	1417	-0-	-0-	-0-	1417 3		N	-0-			-0-
08	1596 R	1596	-0-	-0-	-0-	1596 3		N	-0-			-0-
09	1320 #	235	-0-	-1085	-0-	235 3		N	-0-			-0-
10	1426 #	508	-0-	-918	-0-	508 3		N	-0-			-0-
11	1530 #	1142	-0-	-388	-0-	1142 3		N	-0-			-0-
12	1581 #	NO RPT	-0-	-1581	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,739			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HILL-WELDON "383" WELL #: 1 RRCID -> 158148 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 4004 - 4020

01	381 R	381	-0-	-0-	-0-	381 3		N	-0-			-0-
02	784 #	579	-0-	-205	-0-	579 6		N	-0-			-0-
03	868 #	603	-0-	-265	-0-	603 3		N	-0-			-0-
04	840 #	556	-0-	-284	-0-	556 3		N	-0-			-0-
05	651 #	77	-0-	-574	-0-	77 3		N	-0-			-0-
06	630 #	16	-0-	-614	-0-	16 3		N	-0-			-0-
07	651 #	511	-0-	-140	-0-	511 3		N	-0-			-0-
08	589 #	295	-0-	-294	-0-	295 3		N	-0-			-0-
09	570 #	50	-0-	-520	-0-	50 3		N	-0-			-0-
10	496 #	245	-0-	-251	-0-	245 3		N	-0-			-0-
11	480 #	118	-0-	-362	-0-	118 3		N	-0-			-0-
12	496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,431			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 172044 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 4313 PERF. 3986 - 4066

01	310 #	189	-0-	-121	-0-	189 3		N	-0-			-0-
02	280 #	185	-0-	-95	-0-	185 3		N	-0-			-0-
03	310 #	301	-0-	-9	-0-	301 3		N	-0-			-0-
04	240 #	145	-0-	-95	-0-	145 3		N	-0-			-0-
05	248 #	17	-0-	-231	-0-	17 3		N	-0-			-0-
06	300 #	167	-0-	-133	-0-	167 3		N	-0-			-0-
07	310 #	183	-0-	-127	-0-	183 3		N	-0-			-0-
08	310 #	122	-0-	-188	-0-	122 3		N	-0-			-0-
09	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182 3		N	-0-			-0-
10	186 #	136	-0-	-50	-0-	136 3		N	-0-			-0-
11	180 #	171	-0-	-9	-0-	171 3		N	-0-			-0-
12	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,798			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

RICKELS (CONGLOMERATE) //CONT.// 76529 166 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 SKY RESOURCES, INC. //CONT.// 786408
 YOUNG, FANNIE WELL #: 2 A RRCID -> 188240 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 3974 - 3978

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2973 R	2973	-0-	-0-	-0-	2973 3		N	-0-			28
02	3334 R	3334	-0-	-0-	-0-	3334 3		N	-0-			28
03	3692 R	3692	-0-	-0-	-0-	3692 3		N	-0-			28
04	2040 #	2003	-0-	-37	-0-	2003 3		N	-0-			28
05	4368 R	4368	-0-	-0-	-0-	4368 3		N	-0-			28
06	3526 R	3526	-0-	-0-	-0-	3526 3		N	-0-			28
07	3477 R	3477	-0-	-0-	-0-	3477 3		N	-0-			28
08	3572 R	3572	-0-	-0-	-0-	3572 3		N	-0-			28
09	2429 R	2429	-0-	-0-	-0-	2429 3		N	-0-			28
10	3439 R	3439	-0-	-0-	-0-	3439 3		N	-0-			28
11	3333 R	3333	-0-	-0-	-0-	3333 3		N	-0-			28
12	2108 #	NO RPT	-0-	-2108	-0-			N	NO RPT			28
TOTAL GAS PROD:		36,146			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HINSON-HESTER WELL #: 1 RRCID -> 236274 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4056 - 4066

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BURGESS WELL #: 1 RRCID -> 260863 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4041 - 4056

01	465 #	251	-0-	-214	-0-	211 3	40 9	N	36			142
02	364 #	-0-	-0-	-364	-0-			N	39			181
03	425 R	425	-0-	-0-	-0-	393 3	32 9	N	29	168 1		42
04	390 #	360	-0-	-30	-0-	326 3	34 9	N	31	3 8		70
05	248 #	87	-0-	-161	-0-	67 3	20 9	N	18			88
06	420 #	61	-0-	-359	-0-	38 3	23 9	N	21	13 8		96
07	434 #	130	-0-	-304	-0-	99 3	31 9	N	28			124
08	434 #	95	-0-	-339	-0-	55 3	40 9	N	36	13 8		147
09	360 #	128	-0-	-232	-0-	102 3	26 9	N	24			171
10	124 #	16	-0-	-108	-0-	16 3		N	-0-			171
11	120 #	57	-0-	-63	-0-	57 3		N	-0-			171
12	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			171
TOTAL GAS PROD:		1,610			TOTAL CONDENSATE PROD:				262			

RICKELS (CONGLOMERATE)														CNTY: STEPHENS	
//CONT.// 76529 166 ASSOCIATED 49B															
WOODSON OIL CO. 939420															
CORBETT, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 018131 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD	PROD	PROD	PROD	PROD	PROD	PROD	PROD	PROD	PROD	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

RICKELS (CONGLOMERATE 2ND)														CNTY: STEPHENS	
SKY RESOURCES, INC. 76529 332 ASSOCIATED EXEMPT															
FORD, ED 786408															
WELL #: 1 RRCID -> 112557 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4124 - 4145															
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	140	N	101	-0-	-39	-0-	101	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD: 1,726														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

RICKELS (MARBLE FALLS CONGL.)														CNTY: STEPHENS	
PETEX 76529 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
HOLMAN 659782															
WELL #: 1 RRCID -> 146861 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 4217 PERF. 4007 - 4007															
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	510	N	359	-0-	-151	-0-	359	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	403	N	310	-0-	-93	-0-	310	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	360	N	323	-0-	-37	-0-	323	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	434	N	382	-0-	-52	-0-	382	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD: 4,709														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

RICKELS (MARBLE FALLS CONGL.) //CONT.// 76529 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 PETEX //CONT.// 659782
 DOLLAR "1077" WELL #: 1 RRCID -> 149635 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 4179 PERF. 4026 - 4027

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		620 N	575	-0-	-45	-0-	575	2		N	-0-				-0-
02		560 N	527	-0-	-33	-0-	527	2		N	-0-				-0-
03		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2		N	-0-				-0-
04		570 N	561	-0-	-9	-0-	561	2		N	-0-				-0-
05		589 N	548	-0-	-41	-0-	548	2		N	-0-				-0-
06		570 N	537	-0-	-33	-0-	537	2		N	-0-				-0-
07		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2		N	-0-				-0-
08		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2		N	-0-				-0-
09		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2		N	-0-				-0-
10		589 N	559	-0-	-30	-0-	559	2		N	-0-				-0-
11		540 N	537	-0-	-3	-0-	537	2		N	-0-				-0-
12		558 N	535	-0-	-23	-0-	535	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			6,683				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RICKELS "1074" WELL #: 1 RRCID -> 152256 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 4231 PERF. 3998 - 4002

01		2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2		N	-0-				-0-
02		2240 X	1813	-0-	-427	-0-	1813	2		N	-0-				-0-
03		2480 X	2348	-0-	-132	-0-	2348	2		N	-0-				-0-
04		2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2		N	-0-				-0-
05		2480 X	2356	-0-	-124	-0-	2356	2		N	-0-				-0-
06		2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2		N	-0-				-0-
07		2480 N	2398	-0-	-82	-0-	2398	2		N	-0-				-0-
08		2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2		N	-0-				-0-
09		2400 N	2273	-0-	-127	-0-	2273	2		N	-0-				-0-
10		2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2		N	-0-				-0-
11		2400 N	1959	-0-	-441	-0-	1959	2		N	-0-				-0-
12		2356 N	1921	-0-	-435	-0-	1921	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			27,897				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ALLAR "1034" WELL #: 1 RRCID -> 155457 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 4169 PERF. 4110 - 4116

01		2776 N	2619	-0-	-157	-0-	2619	2		N	-0-				-0-
02		2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2		N	-0-				-0-
03		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2		N	-0-				-0-
04		2940 X	2911	-0-	-29	-0-	2911	2		N	-0-				-0-
05		3038 X	1726	-0-	-1312	-0-	1726	2		N	-0-				-0-
06		2730 X	2707	-0-	-23	-0-	2707	2		N	-0-				-0-
07		3007 X	2709	-0-	-298	-0-	2709	2		N	-0-				-0-
08		3007 X	1436	-0-	-1571	-0-	1436	2		N	-0-				-0-
09		2700 N	27	-0-	-2673	-0-	27	2		N	-0-				-0-
10		2697 N	89	-0-	-2608	-0-	89	2		N	-0-				-0-
11		1380 N	735	-0-	-645	-0-	735	2		N	-0-				-0-
*12		3100 N	3208	-0-	108	108	3208	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			22,585				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RICKELS (MARBLE FALLS CONGL.) //CONT.// 76529 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 PETEX //CONT.// 659782
 HOLMAN WELL #: 3 RRCID -> 173852 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3998 - 3999

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	360	2	19	9	N	17					43
02	336 N	315	-0-	-21	-0-	301	2	14	9	N	13					56
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	343	2	13	9	N	12					68
04	360 N	331	-0-	-29	-0-	320	2	11	9	N	10					78
05	341 N	320	-0-	-21	-0-	305	2	15	9	N	14					92
06	330 N	321	-0-	-9	-0-	310	2	11	9	N	10					102
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	329	2	12	9	N	11					113
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	331	2	12	9	N	11					124
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	330	2	14	9	N	13					137
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	332	2	10	9	N	9					146
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	322	2	15	9	N	14					160
12	341 N	339	-0-	-2	-0-	325	2	14	9	N	13					173
TOTAL GAS PROD:		4,068				TOTAL CONDENSATE PROD:				147						

CRETSINGER WELL #: 1 RRCID -> 206861 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4166 - 4170

01	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					90
02	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					90
03	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					90
04	1590 N	1121	-0-	-469	-0-	1121	2			N	-0-					90
05	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					90
06	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					90
07	1147 N	1041	-0-	-106	-0-	1041	2			N	-0-					90
08	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					90
09	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					90
10	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					90
11	2160 N	1909	-0-	-251	-0-	1909	2			N	-0-					90
12	2015 N	1880	-0-	-135	-0-	1880	2			N	-0-					90
TOTAL GAS PROD:		21,202				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

BURGESS "1100" WELL #: 1 RRCID -> 206862 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 3968 - 3972

01	1240 N	1104	-0-	-136	-0-	1104	2			N	-0-					89
02	1092 N	1004	-0-	-88	-0-	1004	2			N	-0-					89
03	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					89
04	1080 N	1023	-0-	-57	-0-	1023	2			N	-0-					89
05	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					89
06	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					89
07	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					89
08	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					89
09	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					89
10	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					89
11	1110 N	1093	-0-	-17	-0-	1093	2			N	-0-					89
12	1178 N	1044	-0-	-134	-0-	1044	2			N	-0-					89
TOTAL GAS PROD:		13,213				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

RICKELS (MARBLE FALLS CONGL.) //CONT.// 76529 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 PETEX //CONT.// 659782
 BROWN-CORBETT "1071" WELL #: 1 RRCID -> 206864 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3930 - 3946

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		3007 X	2232	-0-	-775	-0-	2200	2	32	9	N	29			35
02		3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3823	2	23	9	N	21			56
03		3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3965	2	21	9	N	19			75
04		3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3649	2	18	9	N	16			91
05		3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3664	2	22	9	N	20			111
06		3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3449	2	11	9	N	10	101 1		20
07		3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3518	2	8	9	N	7			27
08		3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3147	2	9	9	N	8			35
09		3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3255	2	12	9	N	11			46
10		3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3153	2	15	9	N	14			60
11		2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2926	2	18	9	N	16			76
12		3007 X	2670	-0-	-337	-0-	2652	2	18	9	N	16			92
TOTAL GAS PROD:		39,608				TOTAL CONDENSATE PROD:		187							

RICKELS (MISS.) 76529 830 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 SKY RESOURCES, INC. 786408
 MAC WELL #: 1 RRCID -> 106906 COMPL. DATE 06/05/1982 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4070 - 4086

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	TOTAL	DEPTH	PERF.	EOM
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	700 N	619	-0-	-81	-0-	619	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	465 N	179	-0-	-286	-0-	179	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	180 N	13	-0-	-167	-0-	13	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		998				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RICKELS, SOUTH (CONGL., LOWER) 76534 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 SKY RESOURCES, INC. 786408
 TODD WELL #: 4 RRCID -> 211790 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4128 - 4134

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	TOTAL	DEPTH	PERF.	EOM
01	124 #	93	-0-	-31	-0-	93	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	112 N	66	-0-	-46	-0-	66	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		814				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RIEBE (ATOKA CONGL) 76635 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 HUNTER ENERGY, INC. 418929
 LANGFORD "C" WELL #: 9 RRCID -> 131982 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 4176 PERF. 3710 - 3716

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
07	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
08	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

RIFE (CONGL. 3900) 76655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 KEATING ENERGY, INC. 453142
 RAGLE J.B. WELL #: 1 RRCID -> 056674 COMPL. DATE 07/27/1973 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3935 - 3945

01	2697	N	2539	-0-	-158	-0-	2539	2			N	-0-					105																
02	2324	N	2198	-0-	-126	-0-	2198	2			N	-0-					105																
03	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2489	2	1	9	N	1					106																
04	2460	N	2357	-0-	-103	-0-	2356	2	1	9	N	1					107																
05	2449	N	2335	-0-	-114	-0-	2334	2	1	9	N	1					108																
06	2400	N	2350	-0-	-50	-0-	2350	2			N	-0-					108																
07	2449	N	2337	-0-	-112	-0-	2333	2	4	9	N	4					112																
08	2325	N	1437	-0-	-888	-0-	1435	2	2	9	N	2					114																
09	2340	N	2051	-0-	-289	-0-	2050	2	1	9	N	1					115																
10	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					115																
11	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					115																
*12	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					115																
TOTAL GAS PROD: 27,151																	TOTAL CONDENSATE PROD: 10																

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
 MCMURREY, M. H. WELL #: 12 RRCID -> 043334 COMPL. DATE 09/20/1967 TOTAL DEPTH 4128 PERF. N/A

01	806	N	603	-0-	-203	-0-	603	2			N	-0-					31																
02	784	N	220	-0-	-564	-0-	220	2			N	-0-					31																
03	837	N	257	-0-	-580	-0-	257	2			N	-0-					31																
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					31																
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					31																
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					31																
07	1023	N	958	-0-	-65	-0-	958	2			N	-0-					31																
08	961	N	934	-0-	-27	-0-	934	2			N	-0-					31																
09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					31																
10	961	N	911	-0-	-50	-0-	911	2			N	-0-					31																
11	900	N	689	-0-	-211	-0-	689	2			N	-0-					31																
12	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	2			N	-0-					31																
TOTAL GAS PROD: 9,147																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

RIFE (CONGL. 3900) //CONT.// 76655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
 MCMURREY, M. H. WELL #: 13 RRCID -> 043537 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 4212 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2046 X	1626	-0-	-420	-0-	1626	2		N	-0-			105
02	2128 X	450	-0-	-1678	-0-	450	2		N	-0-			105
03	3100 N	3173	-0-	73	73	3173	2		N	-0-	22	1	83
04	3000 N	3727	-0-	727	800	3727	2		N	-0-			83
05	3100 N	3050	-0-	-50	750	3050	2		N	-0-			83
06	3443 X	2693	-0-	-750	-0-	2693	2		N	-0-			83
07	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2		N	-0-			83
08	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2		N	-0-			83
09	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2819	2	19	9	N			100
10	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2		N	-0-			100
11	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2		N	-0-			100
*12	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2		N	-0-			100
TOTAL GAS PROD:		31,518				TOTAL CONDENSATE PROD:				17			

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 38 RRCID -> 123799 COMPL. DATE 03/09/1987 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3986 - 3996

01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-			54
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-			54
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-			54
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			54
05	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	2		N	-0-			54
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			54
07	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-			54
08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-			54
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-			54
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			54
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-			54
*12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-			54
TOTAL GAS PROD:		2,925				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 259069 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3846 - 3856

01	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2697	2	4	9	N			38
02	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	2426	2	29	9	N			64
03	2666 X	2645	-0-	-21	-0-	2636	2	9	9	N			72
04	2610 X	1742	-0-	-868	-0-	1742	2			N			72
05	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			N			72
06	2640 X	2351	-0-	-289	-0-	2351	2			N			72
07	2728 X	2514	-0-	-214	-0-	2514	2			N			72
08	2852 X	1386	-0-	-1466	-0-	1386	2			N			72
09	2760 X	1984	-0-	-776	-0-	1975	2	9	9	N			80
10	2852 X	2269	-0-	-583	-0-	2256	2	13	9	N			92
11	2430 X	1676	-0-	-754	-0-	1676	2			N			92
12	2511 X	104	-0-	-2407	-0-	104	2			N			92
TOTAL GAS PROD:		24,692				TOTAL CONDENSATE PROD:		58					

RIFE (CONGL. 3900) //CONT.// 76655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 PITCOCK, INC. 665870
 FLOW DON L. WELL #: 1 RRCID -> 068487 COMPL. DATE 06/12/1976 TOTAL DEPTH 4160 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-			-0-
02	280 N	260	-0-	-20	-0-	260	2		N	-0-			-0-
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-			-0-
04	270 N	278	-0-	8	-0-	278	2		N	-0-			-0-
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-			-0-
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-			-0-
07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-			-0-
08	341 N	319	-0-	-22	-0-	319	2		N	-0-			-0-
09	300 N	277	-0-	-23	-0-	277	2		N	-0-			-0-
10	341 N	269	-0-	-72	-0-	269	2		N	-0-			-0-
11	300 N	249	-0-	-51	-0-	249	2		N	-0-			-0-
12	279 N	254	-0-	-25	-0-	254	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,486			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JOHNSON, HELEN A WELL #: 4 RRCID -> 068878 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 4252 PERF. N/A

01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			64
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			64
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			64
04	90 N	123	-0-	33	-0-	123	2		N	-0-			64
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			64
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			64
07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			64
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			64
09	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	2		N	-0-			64
10	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2		N	-0-			64
11	120 N	84	-0-	-36	-0-	84	2		N	-0-			64
12	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	2		N	-0-			64
TOTAL GAS PROD:		1,382			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JOHNSON, HELEN -A- WELL #: 5 RRCID -> 074924 COMPL. DATE 10/05/1977 TOTAL DEPTH 4375 PERF. N/A

01	310 N	280	-0-	-30	-0-	280	2		N	-0-			1
02	252 N	247	-0-	-5	-0-	247	2		N	-0-			1
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-			1
04	270 N	231	-0-	-39	-0-	231	2		N	-0-			1
05	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2		N	-0-			1
06	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2		N	-0-			1
07	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2		N	-0-			1
08	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2		N	-0-			1
09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2		N	-0-			1
10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2		N	-0-			1
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-			1
12	558 N	554	-0-	-4	-0-	554	2		N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		6,424			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RIFE (CONGL. 3900)		//CONT.//		76655 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
ROCKER B PRODUCTION, L.L.C.		723239								
GREEN, FLORENCE		WELL #:		2	RRCID -> 097831	COMPL. DATE 09/30/1978	TOTAL DEPTH 4170	PERF. 4072	- 4080	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					166
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					166
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					166
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					166
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					166
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					166
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					166
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					166
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					166
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					166
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					166
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					166
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GREEN, FLORENCE		WELL #:		25	RRCID -> 121072	COMPL. DATE 03/20/1986	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3794	- 3800
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SKY RESOURCES, INC.		786408							
MCCLURE J.M. ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 061482	COMPL. DATE 03/13/1975	TOTAL DEPTH 4235	PERF. N/A	
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3	N	-0-	-0-
02	196 N	114	-0-	-82	-0-	114 3	N	-0-	-0-
03	186 N	102	-0-	-84	-0-	102 3	N	-0-	-0-
04	150 N	111	-0-	-39	-0-	111 3	N	-0-	-0-
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3	N	-0-	-0-
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3	N	-0-	-0-
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3	N	-0-	-0-
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3	N	-0-	-0-
09	210 N	174	-0-	-36	-0-	174 3	N	-0-	-0-
10	186 N	158	-0-	-28	-0-	158 3	N	-0-	-0-
11	180 N	155	-0-	-25	-0-	155 3	N	-0-	-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,756		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

RIFE (CONGL. 3900)		//CONT.//		76655 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
TARPON OIL & GAS CO.				836178											
RHODES RANCH		WELL #:		1		RRCID -> 233613		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH		4963 PERF. 3906 - 4589			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482 3			N	-0-			-0-	
02		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 3			N	-0-			-0-	
03		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780 3			N	-0-			-0-	
04		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830 3			N	-0-			-0-	
05		989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 3			N	-0-			-0-	
06		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3			N	-0-			-0-	
07		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955 3			N	-0-			-0-	
08		2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2515 3			N	-0-			-0-	
09		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030 3			N	-0-			-0-	
10		1798 N	934	-0-	-864	-0-	934 3			N	-0-			-0-	
*11		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 3			N	-0-			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			15,596			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TEXAS SHALLOW OIL & GAS, LLC															
RITCHIE															
				848047		RRCID -> 203469		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH		4500 PERF. 4131 - 4215			
		WELL #:		1											
01		686 N	686	-0-	-0-	-0-	684 2	2	9	N	2			7	
02		644 N	573	-0-	-71	-0-	573 2			N	-0-			7	
03		865 N	865	-0-	-0-	-0-	823 2	42	9	N	38			45	
04		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2			N	-0-			45	
05		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2			N	-0-			45	
06		840 N	438	-0-	-402	-0-	434 2	4	9	N	4			49	
07		485 N	485	-0-	-0-	-0-	434 2	51	9	N	46	78	1	17	
08		744 N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-			17	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17	
10		496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			17	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17	
TOTAL GAS PROD:		4,497				TOTAL CONDENSATE PROD:		90							

RIFE (CONGL 4000)				76655 600		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388										
MCMURREY, M. H. D				WELL #:		RRCID -> 104321		COMPL. DATE 05/03/1980		TOTAL DEPTH		4112 PERF. 4039 - 4068		
01	620	N	476	-0-	-144	-0-	476	2		N	-0-			15
02	700	N	424	-0-	-276	-0-	424	2		N	-0-			15
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2		N	-0-			15
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2		N	-0-			15
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2		N	-0-			15
06	750	N	748	-0-	-2	-0-	748	2		N	-0-			15
07	775	N	697	-0-	-78	-0-	697	2		N	-0-			15
08	713	N	679	-0-	-34	-0-	679	2		N	-0-			15
09	750	N	726	-0-	-24	-0-	726	2		N	-0-			15
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	778	2	14	9	N	13		28
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-		28
12	744	N	733	-0-	-11	-0-	733	2			N	-0-		28
TOTAL GAS PROD:				8,296		TOTAL CONDENSATE PROD:				13				

RIFE (CONGL 4000) //CONT.// 76655 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
 MCMURREY, M. H. D WELL #: 66D RRCID -> 104712 COMPL. DATE 02/08/1981 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4165 - 4175

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	217 N	144	-0-	-73	-0-	144	2			N	-0-					-0-
02	224 N	182	-0-	-42	-0-	182	2			N	-0-					-0-
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
06	240 N	222	-0-	-18	-0-	222	2			N	-0-					-0-
07	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					-0-
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
10	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					-0-
11	240 N	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-					-0-
*12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, M. H. C WELL #: 11C RRCID -> 119110 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 4084 PERF. 4030 - 4038

01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					51
02	112 N	16	-0-	-96	-0-	16	2			N	-0-					51
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					51
04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					51
05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					51
06	450 N	403	-0-	-47	-0-	403	2			N	-0-					51
07	465 N	423	-0-	-42	-0-	423	2			N	-0-					51
08	403 N	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-					51
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	392	2	10	9	N	9					60
10	434 N	374	-0-	-60	-0-	374	2			N	-0-					60
11	390 N	374	-0-	-16	-0-	374	2			N	-0-					60
12	403 N	244	-0-	-159	-0-	244	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 4,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

RIFE (CONGL. 4150) 76655 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 HITEX RESOURCES, LP 390521
 DICKERSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 115172 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4628 PERF. 913 - 928

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIFE (CONGL. 4150) //CONT.// 76655 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
 MCMURREY, M. H. WELL #: 1 RRCID -> 044194 COMPL. DATE 05/07/1968 TOTAL DEPTH 4136 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2		N	-0-			20
02	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2		N	-0-			20
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			20
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			20
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			20
06	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2		N	-0-			20
07	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2		N	-0-			20
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			20
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			20
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			20
11	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2		N	-0-			20
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:		104		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 39 RRCID -> 128298 COMPL. DATE 04/13/1987 TOTAL DEPTH 4277 PERF. 4012 - 4043

01	186 N	131	-0-	-55	-0-	131	2		N	-0-			84
02	168 N	112	-0-	-56	-0-	112	2		N	-0-			84
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2		N	-0-			84
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			84
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			84
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			84
07	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	2		N	-0-			84
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			84
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			84
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			84
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			84
*12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			84
TOTAL GAS PROD:		1,828		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCMURREY, M. H. WELL #: 629 RRCID -> 198064 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 4223 PERF. 4034 - 4044

01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	177	2	55	9	N	50		165
02	140 N	7	-0-	-133	-0-	7	2			N	-0-		165
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-	120 1	45
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-		45
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	314	2	45	9	N	41		86
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-	60 1	26
07	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-		26
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-		26
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	399	2	10	9	N	9		35
10	428 N	428	-0-	-0-	-0-	397	2	31	9	N	28		63
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-		63
12	217 N	4	-0-	-213	-0-	4	2			N	-0-		63
TOTAL GAS PROD:		3,607		TOTAL CONDENSATE PROD:		128							

RIFE (1600)			76655 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO											
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.			631388																	
MCMURREY, M.H.			WELL #: 28		RRCID -> 106720		COMPL. DATE 06/16/1983		TOTAL DEPTH 1670		PERF. 1621 - 1629									
M			GAS	INJECT. (I}	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L}	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	38 N		38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2				N	-0-					-0-	
02	31 N		31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2				N	-0-					-0-	
03	37 N		37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	2				N	-0-					-0-	
04	49 N		49	-0-	-0-	-0-	-0-	49	2				N	-0-					-0-	
05	50 N		50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2				N	-0-					-0-	
06	40 N		40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2				N	-0-					-0-	
07	48 N		48	-0-	-0-	-0-	-0-	48	2				N	-0-					-0-	
08	42 N		42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	2				N	-0-					-0-	
09	42 N		42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	2				N	-0-					-0-	
10	36 N		36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2				N	-0-					-0-	
11	33 N		33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2				N	-0-					-0-	
*12	33 N		33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2				N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			479		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-												

RINGO (CONGL.)		76800 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC		191683									
M. C. KAY		WELL #: 3		RRCID -> 253888		COMPL. DATE 04/16/2008		TOTAL DEPTH 3755		PERF. 3561 - 3664	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DALLAS PRODUCTION, INC.		197690									
CRAWFORD "B"		WELL #: 3		RRCID -> 136956		COMPL. DATE 12/07/1990		TOTAL DEPTH 3720		PERF. 3364 - 3370	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

RINGO (CONGL.)		//CONT.//		76800 300	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C.				911808												
PIERCE R.N.		WELL #:		2	RRCID -> 058811		COMPL. DATE 06/01/1974		TOTAL DEPTH 3487		PERF. 3370 - 3380					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	279 N	56	-0-	-223	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		593		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

RINGO (CONG.UPPER)		76800 302		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
D.J. & T. ENERGY		196227										
CRAIN		WELL #:		1		RRCID -> 199570		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3247 - 3252		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RINGO (STRAWN)		76800 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC		191683										
RINGO		WELL #:		1		RRCID -> 073360		COMPL. DATE 10/06/1977		TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RINGO (STRAWN) //CONT.// 76800 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC //CONT.// 191683
 ROYE WELL #: 1 RRCID -> 075898 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 3696 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROYE WELL #: 2 RRCID -> 076748 COMPL. DATE 04/24/1978 TOTAL DEPTH 1960 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROYE WELL #: 4 RRCID -> 078891 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 3398 PERF. 1667 - 1678

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RINGO (STRAWN)		//CONT.//		76800 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC		//CONT.//		191683											
ROYE		WELL #:		5	RRCID -> 083882		COMPL. DATE 06/22/1979		TOTAL DEPTH	2500	PERF. 1836	-	2423		
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ENSERCH - KAY				WELL #:	1	RRCID -> 117625	COMPL. DATE 06/20/1985	TOTAL DEPTH	2600	PERF. 1755 - 1923
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

ENSERCH - KAY				WELL #:	2	RRCID -> 118122	COMPL. DATE 08/15/1985	TOTAL DEPTH	2600	PERF. 1755 - 1800
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

RINGO (STRAWN)		//CONT.// 76800 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC		//CONT.// 191683										
ENSERCH - ROYE		WELL #: 1		RRCID -> 118500		COMPL. DATE 08/15/1985		TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1704 - 1826				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RINGO (3557-3565)		76800 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
PETEX		659782										
ROYE D.S.J.		WELL #: 3		RRCID -> 065335		COMPL. DATE 11/08/1975		TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3388 - 0				
01	837 N	827	-0-	-10	-0-	827	2		N	-0-		-0-
02	756 N	702	-0-	-54	-0-	702	2		N	-0-		-0-
03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2		N	-0-		-0-
04	810 N	384	-0-	-426	-0-	384	2		N	-0-		-0-
05	775 N	374	-0-	-401	-0-	374	2		N	-0-		-0-
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-		-0-
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-		-0-
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-		-0-
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-		-0-
10	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2		N	-0-		-0-
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-		-0-
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,018		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROYE, D. S. J.		WELL #: 5		RRCID -> 073049		COMPL. DATE 11/19/1987		TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3370 - 3384				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RISTER (BEND CONGL.)				76928 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EASTLAND				
RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC				713291							
STEPHENSON, H.M.				WELL #: 173	RRCID -> 093730	COMPL. DATE 02/05/1981	TOTAL DEPTH	4078	PERF. 3682	-	3690
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851 3	N	-0-			-0-
02	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 3	N	-0-			-0-
03	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593 3	N	-0-			-0-
04	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 3	N	-0-			-0-
05	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 3	N	-0-			-0-
06	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 3	N	-0-			-0-
07	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992 3	N	-0-			-0-
08	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420 3	N	-0-			-0-
09	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455 3	N	-0-			-0-
10	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 3	N	-0-			-0-
11	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 3	N	-0-			-0-
*12	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,150			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ROCKING R (MISS)				77164 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO				
TARPON OIL & GAS CO.				836178							
ROCKING R RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 254114	COMPL. DATE 07/07/2009	TOTAL DEPTH	3970	PERF. 3790	-	3810
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ROBBIE DAVIS (CONGL.)				77226 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STEPHENS				
PETEX				659782							
GRAHAM "1034"				WELL #: 1	RRCID -> 183410	COMPL. DATE 06/21/2001	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 4082	-	4088
01	1271 N	884	-0-	-387	-0-	884 2	N	-0-			-0-
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2	N	-0-			-0-
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2	N	-0-			-0-
04	870 N	721	-0-	-149	-0-	721 2	N	-0-			-0-
05	217 N	101	-0-	-116	-0-	101 2	N	-0-			-0-
06	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 2	N	-0-			-0-
07	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286 2	N	-0-			-0-
08	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 2	N	-0-			-0-
09	870 N	1	-0-	-869	-0-	1 2	N	-0-			-0-
10	1271 N	19	-0-	-1252	-0-	19 2	N	-0-			-0-
11	660 N	124	-0-	-536	-0-	124 2	N	-0-			-0-
*12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,882			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ROBBIE DAVIS (CONGL.)		//CONT.//		77226 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS					
PETEX		//CONT.//		659782												
DAVIS, ROBBIE "1046"		WELL #:		1	RRCID -> 236446		COMPL. DATE 11/13/2007		TOTAL	DEPTH	4355	PERF.	4082 -	4083		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3255 X	2789	-0-	-466	-0-	2789	2			N	-0-					16
02	2940 X	1757	-0-	-1183	-0-	1757	2			N	-0-					16
03	3193 X	2843	-0-	-350	-0-	2843	2			N	-0-					16
04	3150 X	2175	-0-	-975	-0-	2175	2			N	-0-					16
05	3255 X	2846	-0-	-409	-0-	2846	2			N	-0-					16
06	2760 X	2720	-0-	-40	-0-	2720	2			N	-0-					16
07	2852 X	2242	-0-	-610	-0-	2242	2			N	-0-					16
08	2852 X	1965	-0-	-887	-0-	1965	2			N	-0-					16
09	2760 X	1524	-0-	-1236	-0-	1524	2			N	-0-					16
10	2852 X	978	-0-	-1874	-0-	978	2			N	-0-					16
11	2730 X	368	-0-	-2362	-0-	368	2			N	-0-					16
12	2232 X	2129	-0-	-103	-0-	2129	2			N	-0-					16
TOTAL GAS PROD:		24,336				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

WALKER "1302"				WELL #:	1	RRCID -> 237917	COMPL.	DATE 04/08/2008	TOTAL	DEPTH	4292	PERF.	4086	-	4100
01	822	N	822	-0-	-0-	822	2		N	-0-					177
02	896	N	632	-0-	-264	632	2		N	-0-					177
03	1299	N	1299	-0-	-0-	1170	2	129	9	117					294
04	948	N	948	-0-	-0-	948	2		N	-0-					294
05	1078	N	1078	-0-	-0-	1078	2		N	-0-					294
06	1140	N	1035	-0-	-105	1035	2		N	-0-					294
07	992	N	933	-0-	-59	933	2		N	-0-					294
08	1085	N	788	-0-	-297	788	2		N	-0-					294
09	1050	N	768	-0-	-282	768	2		N	-0-					294
10	1092	N	1092	-0-	-0-	1092	2		N	-0-					294
11	949	N	949	-0-	-0-	949	2		N	-0-					294
*12	907	N	907	-0-	-0-	907	2		N	-0-					294
TOTAL GAS PROD:			11,251	TOTAL CONDENSATE PROD:			117								

ROBERSON (CADD)				77258 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER		
HESS, JERRY OPERATING CO.				381740					
WOLFENBERGER				WELL #:	1	RRCID -> 113045	COMPL. DATE 06/27/1984	TOTAL DEPTH 5672	PERF. 3400 - 3408
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

ROBERTSON(MARBLE FALLS ZONE 5)					77308 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: EASTLAND						
SHAIDA, JOHN H.					768650													
GRIFFIN, J.M.					WELL #:	6	RRCID -> 117626	COMPL. DATE 07/11/1984		TOTAL DEPTH		3620	PERF. 3396	-	3416			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	217 N	215	-0-	-2	-0-	12	1	201	2	N	2							107
02	252 N	152	-0-	-100	-0-	2	9	142	2	N	1	1						108
03	248 N	82	-0-	-166	-0-	1	1	77	2	N	-0-							108
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	5	1	236	2	N	-0-							108
05	276 N	276	-0-	-0-	-0-	14	1	260	2	N	-0-							108
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	16	1	158	2	N	2							110
07	248 N	14	-0-	-234	-0-	2	9	13	2	N	-0-							110
08	279 N	122	-0-	-157	-0-	1	1	115	2	N	-0-							110
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	7	1	244	2	N	2							112
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	15	1	212	2	N	-0-							112
*11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	2	9	210	2	N	1							113
12	279 N	268	-0-	-11	-0-	13	1	251	2	N	2							115
						13	1											
						1	9											
						15	1											
						2	9											

TOTAL GAS PROD: 2,258

TOTAL CONDENSATE PROD: 10

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. ROBERTSON CSL				817555		WELL #:		9 U	RRCID -> 091896	COMPL.	DATE 12/22/1980	TOTAL DEPTH	3696	PERF. N/A
01	775 N	612	-0-	-163	-0-	79	1	529	3	N	4			46
02	812 N	446	-0-	-366	-0-	4	9	380	3	N	-0-			46
03	806 N	491	-0-	-315	-0-	66	1	431	3	N	17			63
04	860 N	860	-0-	-0-	-0-	41	1	766	3	N	-0-			63
05	953 N	953	-0-	-0-	-0-	19	9	841	3	N	7			70
06	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	94	1	895	3	N	10			80
07	899 N	831	-0-	-68	-0-	105	1	730	3	N	4			84
08	961 N	912	-0-	-49	-0-	11	9	802	3	N	2			86
09	1020 N	935	-0-	-85	-0-	97	1	822	3	N	6			92
10	837 N	784	-0-	-53	-0-	4	9	701	3	N	-0-			92
11	870 N	711	-0-	-159	-0-	108	1	626	3	N	7			99
12	961 N	809	-0-	-152	-0-	2	9	729	3	N	-0-			99
TOTAL GAS PROD:				9,355	TOTAL CONDENSATE PROD:				57					

TOTAL GAS PROD: 9,355

TOTAL CONDENSATE PROD: 57

ROBINETT (MISS)														77403 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COMANCHE			
ARNOT OIL COMPANY, LLC														033012									
ROBINETT UNIT														WELL #: 1		RRCID -> 254197		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 2896		PERF. 2880 - 2896	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	6547 X	6547	-0-	-0-	-0-	6547	2		N	-0-													-0-
02	5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	5993	2		N	-0-													-0-
03	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	2		N	-0-													-0-
04	5880 X	5620	-0-	-260	-0-	5620	2		N	-0-													-0-
05	6076 X	5479	-0-	-597	-0-	5479	2		N	-0-													-0-
06	5880 X	5436	-0-	-444	-0-	5436	2		N	-0-													-0-
07	6076 X	5249	-0-	-827	-0-	5249	2		N	-0-													-0-
08	6076 X	5013	-0-	-1063	-0-	5013	2		N	-0-													-0-
09	5610 X	4751	-0-	-859	-0-	4751	2		N	-0-													-0-
10	5611 X	4443	-0-	-1168	-0-	4443	2		N	-0-													-0-
11	5430 X	4506	-0-	-924	-0-	4506	2		N	-0-													-0-
12	5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-				N	NO RPT													-0-
TOTAL GAS PROD:														59,132		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BARRICK UNIT														WELL #: 1		RRCID -> 280651		COMPL. DATE 07/09/2016		TOTAL DEPTH 3065		PERF. 2949 - 2954	
01	4650 X	2210	-0-	-2440	-0-	1995	2	215	9	N	195	181	1										205
02	4200 X	3701	-0-	-499	-0-	3293	2	408	9	N	371	355	1										221
03	4495 X	3708	-0-	-787	-0-	3253	2	455	9	N	414	356	1										279
04	4170 X	1599	-0-	-2571	-0-	1410	2	189	9	N	172	353	1										98
05	4123 X	2562	-0-	-1561	-0-	2277	2	285	9	N	259	175	1										182
06	3960 X	2546	-0-	-1414	-0-	2273	2	273	9	N	248	179	1										251
07	4092 X	2264	-0-	-1828	-0-	2026	2	238	9	N	216	356	1										111
08	3720 X	2570	-0-	-1150	-0-	2228	2	342	9	N	311	353	1										69
09	2550 X	1860	-0-	-690	-0-	1577	2	283	9	N	257	179	1										147
10	2635 X	1893	-0-	-742	-0-	1592	2	301	9	N	274	176	1										245
11	2550 X	1486	-0-	-1064	-0-	1234	2	252	9	N	229	359	1										115
12	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT												115
TOTAL GAS PROD:														26,399		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,946					

GOLDEN														WELL #: 1		RRCID -> 281214		COMPL. DATE 09/22/2016		TOTAL DEPTH 3130		PERF. 2905 - 2944	
01	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2		N	-0-													-0-
02	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2		N	-0-													-0-
03	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2		N	-0-													-0-
04	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2		N	-0-													-0-
05	2449 N	2397	-0-	-52	-0-	2397	2		N	-0-													-0-
06	2370 N	2333	-0-	-37	-0-	2333	2		N	-0-													-0-
07	2449 N	2330	-0-	-119	-0-	2330	2		N	-0-													-0-
08	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2		N	-0-													-0-
09	2340 N	2249	-0-	-91	-0-	2249	2		N	-0-													-0-
10	2325 N	2115	-0-	-210	-0-	2115	2		N	-0-													-0-
*11	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2		N	-0-													-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT													-0-
TOTAL GAS PROD:														25,142		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROBINSON CREEK (STRAWN 3300) 77418 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
 REBEL ENERGY, LTD. 696211
 MILLINGTON, SETH WELL #: 9 RRCID -> 127698 COMPL. DATE 01/11/1988 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 2511 - 3913

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/27/2018 - P/A 11/27/18

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 ALDENHOVEN, CARL WELL #: 2A RRCID -> 139191 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3704 - 3754

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBL (CONGLOMERATE) 77450 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 TRACER OPERATING, INC. 863965
 ROBERSON WELL #: 1 RRCID -> 116916 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 4059 PERF. 3982 - 3996

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	434 N	266	-0-	-168	-0-	266	2			N	-0-					-0-
02	476 N	237	-0-	-239	-0-	237	2			N	-0-					-0-
03	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					-0-
04	270 N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					-0-
05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
06	300 N	253	-0-	-47	-0-	253	2			N	-0-					-0-
07	279 N	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-					-0-
08	279 N	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-					-0-
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
12	310 N	247	-0-	-63	-0-	247	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,155

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBL (CONGLOMERATE)		//CONT.//		77450 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
TRACER OPERATING, INC.		//CONT.//		863965										
ROBERSON		WELL #:		2	RRCID -> 120144		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH		4113	PERF. 3892 - 3898		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	465 N	279	-0-	-186	-0-	267	2	12	9	N	11			98
02	476 N	237	-0-	-239	-0-	237	2			N	-0-			98
03	341 N	308	-0-	-33	-0-	302	2	6	9	N	5	26	1	77
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	260	2	11	9	N	10	11	1	76
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	278	2	10	9	N	9			85
06	300 N	255	-0-	-45	-0-	254	2	1	9	N	1			86
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	1			87
08	279 N	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-			87
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			87
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-			87
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-			87
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
TOTAL GAS PROD:		2,412		TOTAL CONDENSATE PROD:		37								

ROCK CASTLE (CONGL. 4150)				77571 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PALO PINTO			
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925											
CRAWFORD-DUNAWAY				WELL #:		1		RRCID -> 099528		COMPL. DATE 11/12/1981		TOTAL DEPTH		4500 PERF. 4142 - 4150	
01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	150	1	337	3	Y	-0-				-0-
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	137	1	301	3	Y	-0-				-0-
03	546 N	546	-0-	-0-	-0-	164	1	382	3	Y	-0-				-0-
04	568 N	568	-0-	-0-	-0-	176	1	392	3	Y	-0-				-0-
05	540 N	540	-0-	-0-	-0-	165	1	360	3	Y	14				14
						15	9								
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	182	1	345	3	Y	-0-				14
07	554 N	554	-0-	-0-	-0-	214	1	340	3	Y	-0-	14	1		-0-
08	100 N	534	-0-	434	434	199	1	335	3	Y	-0-				-0-
09	T. A.	516	-0-	516	950	217	1	299	3	Y	-0-				-0-
10	T. A.	372	-0-	372	1322	154	1	218	3	Y	-0-				-0-
11	T. A.	200	-0-	200	1522	55	1	145	3	Y	-0-				-0-
*12	2108	407	-0-	-1701	-0-	100	1	307	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			5,689			TOTAL CONDENSATE PROD:			14						

ROCKWELL, E. (CONGL.)				77754 200	ASSOCIATED		49B	CNTY: SHACKELFORD			
VAN OPERATING, LTD.				881442							
SOUTH GREEN "68B"				WELL #:	2	RRCID -> 133760	COMPL. DATE 12/14/1982	TOTAL DEPTH	4810	PERF. 4560 - 4563	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

ROCKWELL (CADD0)		77757 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD							
VAN OPERATING, LTD.		881442													
WALKER-BUCKLER "78"		WELL #:		2		RRCID -> 153906		COMPL. DATE 03/25/1995		TOTAL DEPTH 4805		PERF. 4250 - 4254			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			85
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			85
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			85
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			85
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			85
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			85
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			85
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			85
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			85
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			85
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			85
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			85
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ROCKWELL (CONGL UPPER)				77757 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHACKELFORD				
BASIN OPERATING INC.				054545											
GREEN, W.H.				WELL #:		1		RRCID -> 103141		COMPL. DATE 09/07/1982		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 4609 - 4628	
01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2	N	-0-	61	1	-0-	-0-		
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2	N	-0-			-0-	-0-		
03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2	N	-0-			-0-	-0-		
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2	N	-0-			-0-	-0-		
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2	N	-0-			-0-	-0-		
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2	N	-0-			-0-	-0-		
07	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2	N	-0-			-0-	-0-		
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2	N	-0-			-0-	-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	-0-		
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	N	-0-			-0-	-0-		
*11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3	N	-0-			-0-	-0-		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:				3,814		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

TABOR CREEK OIL COMPANY				834335											
WALKER-BUCKLER "72"				WELL #:		1		RRCID -> 124866		COMPL. DATE 07/16/1987		TOTAL DEPTH		5050 PERF. 4748 - 4797	
01	DLQ	G-10	1021	-0-	1021	5973	1013	2	8	9	Y	7			198
02		2700 N	968	-0-	-1732	4241	950	2	18	9	Y	16			214
03		3100 N	1057	-0-	-2043	2198	1045	2	12	9	Y	11	159	1	66
04		3000 N	1026	-0-	-1974	224	1008	2	18	9	Y	16			82
05		1270 N	1046	-0-	-224	-0-	1035	2	11	9	Y	10			92
06		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1002	2	8	9	Y	7			99
07		1054 N	1029	-0-	-25	-0-	1023	2	6	9	Y	5			104
08	DLQ	G-10	1024	-0-	1024	1024	1015	2	9	9	Y	8			112
09	DLQ	G-10	982	-0-	982	2006	981	2	1	9	Y	1			113
10		900 N	787	-0-	-113	1893	786	2	1	9	Y	1			114
11		2863 N	970	-0-	-1893	-0-	968	2	2	9	Y	2			116
*12		984 N	984	-0-	-0-	-0-	983	2	1	9	Y	1			117
TOTAL GAS PROD:			11,904			TOTAL CONDENSATE PROD:			85						

ROCKWELL (GARDNER)		77757 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD								
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750														
WALKER-BUCKLER		WELL #:		2A		RRCID -> 102463		COMPL. DATE 10/08/1982		TOTAL DEPTH 4992		PERF. 3884 - 3890				
M																
0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-			286 2			N	-0-				166
02	336 N	308	-0-	-28	-0-			308 2			N	-0-				166
03	533 N	533	-0-	-0-	-0-			345 2	188	9	N	171	171	1		166
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-			329 2		94	9	N	85			251
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-			309 2		63	9	N	57	167	1	141
06	390 N	346	-0-	-44	-0-			295 2		51	9	N	46			187
07	407 N	407	-0-	-0-	-0-			339 2		68	9	N	62			249
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-			347 2		52	9	N	47	154	1	142
09	360 N	338	-0-	-22	-0-			338 2				N	-0-			142
10	403 N	307	-0-	-96	-0-			307 2				N	-0-			142
*11	415 N	415	-0-	-0-	-0-			348 2	67	9	N	61	159	1		44
*12	424 N	424	-0-	-0-	-0-			368 2	56	9	N	51				95
TOTAL GAS PROD:		4,558				TOTAL CONDENSATE PROD:		580								

WALKER-BUCKLER				WELL #:	A 3	RRCID ->	103286	COMPL. DATE	11/16/1982	TOTAL DEPTH	4987	PERF.	3580 -	3590
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT							-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT							-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT							-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT							-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT							-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT							-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT							-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT							-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT							-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT							-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT							-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

VAN OPERATING, LTD.				881442									
WALKER BUCKLER 78				WELL #:	1	RRCID ->	131948	COMPL. DATE	09/08/1989	TOTAL DEPTH	4806	PERF.	3741 - 3743
01	837	N	793	-0-	-44	-0-	793	3	Y	-0-			-0-
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3	Y	-0-			-0-
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3	Y	-0-			-0-
04	780	N	735	-0-	-45	-0-	735	3	Y	-0-			-0-
05	837	N	712	-0-	-125	-0-	712	3	Y	-0-			-0-
06	750	N	640	-0-	-110	-0-	640	3	Y	-0-			-0-
07	775	N	637	-0-	-138	-0-	637	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	618	-0-	618		618	3	Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	576	-0-	576		1194	576	3	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	573	-0-	573	1767	573	3	Y	-0-			-0-
11	2320	N	553	-0-	-1767	-0-	553	3	Y	-0-			-0-
*12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				7,977	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

ROCKY MOUNTAIN (COMYN)			77786 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			239726		WELL #:		RRCID -> 106632		COMPL. DATE 06/21/1983		TOTAL DEPTH 3619		PERF. 3404 - 3414	
BALKUM-GINCO "B"														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 2			N	-0-			38
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-		21 2		1 9	N	1			39
03	15 N	2	-0-	-13	-0-		2 2			N	-0-			39
04	10 N	6	-0-	-4	-0-		6 2			N	-0-			39
05	31 N	5	-0-	-26	-0-		5 2			N	-0-			39
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2			N	-0-			39
07	6 N	4	-0-	-2	-0-		4 2			N	-0-			39
08	5 N	2	-0-	-3	-0-		2 2			N	-0-			39
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2			N	-0-			39
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2			N	-0-			39
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2			N	-0-			39
*12	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 2			N	-0-			39
TOTAL GAS PROD:		75			TOTAL CONDENSATE PROD:						1			

BALKUM-GINGO "B"				WELL #:	4	RRCID ->	106633	COMPL.	DATE 05/21/1983	TOTAL	DEPTH	3618	PERF.	3398	-	3424
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2	N	-0-						-0-
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2	N	-0-						-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2	N	-0-						-0-
04	690	N	406	-0-	-284	-0-	406	2	N	-0-						-0-
05	620	N	387	-0-	-233	-0-	387	2	N	-0-						-0-
06	390	N	240	-0-	-150	-0-	240	2	N	-0-						-0-
07	434	N	249	-0-	-185	-0-	249	2	N	-0-						-0-
08	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	2	N	-0-						-0-
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2	N	-0-						-0-
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2	N	-0-						-0-
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2	N	-0-						-0-
*12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2	N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:				5,107	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

BALKUM-GINGO "B"				WELL #:	2	RRCID -> 106814	COMPL. DATE 05/06/1983	TOTAL DEPTH	3460	PERF. 3368	-	3372
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-			-0-
03	15 N	2	-0-	-13	-0-	2	2	N	-0-			-0-
04	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	2	N	-0-			-0-
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2	N	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-
07	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2	N	-0-			-0-
08	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2	N	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-
*12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			82	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2		N	-0-	-0-				-0-
02	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2		N	-0-	-0-				-0-
03	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2		N	-0-	-0-				-0-
04	720 N	690	-0-	-30	-0-	690	2		N	-0-	-0-				-0-
05	744 N	718	-0-	-26	-0-	718	2		N	-0-	-0-				-0-
06	720 N	672	-0-	-48	-0-	672	2		N	-0-	-0-				-0-
07	713 N	634	-0-	-79	-0-	634	2		N	-0-	-0-				-0-
08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2		N	-0-	-0-				-0-
09	660 N	658	-0-	-2	-0-	658	2		N	-0-	-0-				-0-
10	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2		N	-0-	-0-				-0-
11	690 N	623	-0-	-67	-0-	623	2		N	-0-	-0-				-0-
12	682 N	665	-0-	-17	-0-	665	2		N	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		8,209			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ROCKY RIDGE (MARBLE FALLS)				77787	500	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STEPHENS		
E. C. HINDMAN OIL AND GAS				238196									
HARRIS "D"				WELL #:	1	RRCID	-> 087288	COMPL. DATE	02/20/1980	TOTAL DEPTH	4520	PERF. 4148	- 4154
01	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2	N	-0-			-0-
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2	N	-0-			-0-
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2	N	-0-			-0-
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2	N	-0-			-0-
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2	N	-0-			-0-
06	810	N	760	-0-	-50	-0-	760	2	N	-0-			-0-
07	806	N	703	-0-	-103	-0-	703	2	N	-0-			-0-
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2	N	-0-			-0-
09	750	N	745	-0-	-5	-0-	745	2	N	-0-			-0-
10	713	N	678	-0-	-35	-0-	678	2	N	-0-			-0-
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				8,086	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

ROGERS RANCH (CONGL.)				77932 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS	
DELTA OIL & GAS LTD.				213703						
ROGERS, R. M. ESTATE				WELL #:	1	RRCID -> 069880	COMPL. DATE 11/11/1976	TOTAL DEPTH	4040	PERF. N/A
01	465 N	421	-0-	-44	-0-	421	3	N	-0-	-0-
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3	N	-0-	-0-
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3	N	-0-	-0-
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3	N	-0-	-0-
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3	N	-0-	-0-
06	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3	N	-0-	-0-
07	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3	N	-0-	-0-
08	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3	N	-0-	-0-
09	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3	N	-0-	-0-
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3	N	-0-	-0-
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3	N	-0-	-0-
*12	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			6,140	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WRIGHT "A"				WELL #:	1	RRCID -> 260693	COMPL. DATE 07/20/2011	TOTAL DEPTH	4570	PERF. 3898	-	3909
01	4805 #	4229	-0-	-576	-0-	4210	3	19 9	N	17		69
02	4368	4140	-0-	-228	-0-	4125	3	15 9	N	14		83
03	4836	4652	-0-	-184	-0-	4642	3	10 9	N	9		92
04	4680	4482	-0-	-198	-0-	4470	3	12 9	N	11	73 1	30
05	4900	4900	-0-	-0-	-0-	4885	3	15 9	N	14		44
06	4931	4931	-0-	-0-	-0-	4914	3	17 9	N	15		59
07	4810 R	4810	-0-	-0-	-0-	4796	3	14 9	N	13		72
08	4836	4732	-0-	-104	-0-	4718	3	14 9	N	13		85
09	5028	5028	-0-	-0-	-0-	5016	3	12 9	N	11		96
10	5068	5068	-0-	-0-	-0-	5053	3	15 9	N	14		110
11	4703	4703	-0-	-0-	-0-	4691	3	12 9	N	11	89 1	32
*12	5108	5108	-0-	-0-	-0-	5095	3	13 9	N	12		44
TOTAL GAS PROD:				56,783	TOTAL CONDENSATE PROD:				154			

ROGERS RANCH (CONGL. 3900)										77932 600 NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.										213703											
RICHARDSON, R.N.										WELL #: 1L				RRCID -> 070497				COMPL. DATE 12/03/2004			
										TOTAL DEPTH				4030 PERF. 3842 - 3922							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
01		INJECT	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-				
02		INJECT	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-				
03		INJECT	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-				
04		INJECT	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-				
05		INJECT	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-				
06		INJECT	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-				
07		INJECT	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-				
08		INJECT	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-				
09		INJECT	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-				
10		INJECT	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-				
11		INJECT	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-				
12		INJECT	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-				

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROYALL (ELLENBURGER)										78805 400 ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: SHACKELFORD			
PETEX										659782											
COTTLE										WELL #: 1				RRCID -> 124297				COMPL. DATE 02/08/1985			
										TOTAL DEPTH				4070 PERF. 3863 - 3878							
01	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					13				
02	1372	N	1142	-0-	-230	-0-	1140	2	2	9	N	2					15				
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	631	2	2	9	N	2					17				
04	1560	N	1520	-0-	-40	-0-	1520	2			N	-0-					17				
05	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					17				
06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1373	2	4	9	N	4					21				
07	1581	N	1107	-0-	-474	-0-	1107	2			N	-0-					21				
08	1612	N	1317	-0-	-295	-0-	1317	2			N	-0-					21				
09	1380	N	1199	-0-	-181	-0-	1199	2			N	-0-					21				
10	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					21				
11	1260	N	1198	-0-	-62	-0-	1198	2			N	-0-					21				
12	1240	N	1178	-0-	-62	-0-	1178	2			N	-0-					21				

TOTAL GAS PROD: 15,429

TOTAL CONDENSATE PROD: 8

ROYALL										WELL #: 2				RRCID -> 134393				COMPL. DATE 04/05/1983			
										TOTAL DEPTH				4053 PERF. 3710 - 3724							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28				

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROYALL (ELLENBURGER) //CONT.// 78805 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
 PETEX //CONT.// 659782
 RAYMOND, LES WELL #: 1 RRCID -> 137083 COMPL. DATE 04/08/1983 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 4072 - 4074

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3038	2824	-0-	-214	-0-	2824	2	N	-0-			27
02	2744	2410	-0-	-334	-0-	2410	2	N	-0-			27
03	3038	2895	-0-	-143	-0-	2895	2	N	-0-			27
04	3371	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2	N	-0-			27
05	3038	2909	-0-	-129	-0-	2909	2	N	-0-			27
06	3733	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2	N	-0-			27
07	3584	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2	N	-0-			27
08	3893	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2	N	-0-			27
09	3738	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2	N	-0-			27
10	3038	693	-0-	-2345	-0-	693	2	N	-0-			27
11	4326	4326	-0-	-0-	-0-	4326	2	N	-0-			27
*12	4062	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2	N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:		38,438		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RAYMOND, LES WELL #: 3 RRCID -> 137085 COMPL. DATE 08/10/1983 TOTAL DEPTH 4052 PERF. 4035 - 4052

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 152221 COMPL. DATE 09/11/1983 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 4050 - 4072

01	2642	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2	N	-0-			-0-
02	2308	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2	N	-0-			-0-
03	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	3201	-0-	201	201	3201	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	3308	-0-	208	409	3308	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	2635	-0-	-365	44	2635	2	N	-0-			-0-
07	2661	2617	-0-	-44	-0-	2617	2	N	-0-			-0-
08	2465	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2	N	-0-			-0-
09	2503	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2	N	-0-			-0-
10	2794	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2	N	-0-			-0-
11	2494	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2	N	-0-			-0-
*12	2577	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		30,338		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROYALL (ELLENBURGER) //CONT.// 78805 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
 PETEX //CONT.// 659782
 ROGERS WELL #: 5 RRCID -> 190180 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 4063 PERF. 3715 - 3724

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RUSSELL (DUFFER) 78995 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 PETEX 659782
 MCKELVAIN WELL #: 1 RRCID -> 098302 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3864 - 3874

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCKELVAIN WELL #: 2 RRCID -> 105493 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3872 - 3912

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RUSSELL (DUFFER)		//CONT.//		78995 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
PETEX		//CONT.//		659782												
O'CONNOR				WELL #:		1		RRCID -> 120290		COMPL. DATE 01/02/1986		TOTAL DEPTH 4306		PERF. 3792 - 3798		

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

01	279 N	248	-0-	-31	-0-		248		2			N	-0-			-0-
02	12 N	11	-0-	-1	-0-		11		2			N	-0-			-0-
03	292 N	292	-0-	-0	-0-		292		2			N	-0-			-0-
04	240 N	189	-0-	-51	-0-		189		2			N	-0-			-0-
05	186 N	186	-0-	-0	-0-		186		2			N	-0-			-0-
06	270 N	150	-0-	-120	-0-		150		2			N	-0-			-0-
07	186 N	110	-0-	-76	-0-		110		2			N	-0-			-0-
08	346 N	346	-0-	-0	-0-		346		2			N	-0-			-0-
09	174 N	174	-0-	-0	-0-		174		2			N	-0-			-0-
10	148 N	148	-0-	-0	-0-		148		2			N	-0-			-0-
11	330 N	161	-0-	-169	-0-		161		2			N	-0-			-0-
12	186 N	182	-0-	-4	-0-		182		2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD:		2,197				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

O'CONNOR "A"				WELL #:	1	RRCID -> 120504	COMPL. DATE 01/27/1986	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 3931 - 3940
01	992 N	951	-0-	-41	-0-	951	2	N	-0-
02	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2	N	-0-
03	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2	N	-0-
04	930 N	884	-0-	-46	-0-	884	2	N	-0-
05	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2	N	-0-
06	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2	N	-0-
07	899 N	859	-0-	-40	-0-	859	2	N	-0-
08	1116 N	809	-0-	-307	-0-	809	2	N	-0-
09	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2	N	-0-
10	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2	N	-0-
11	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2	N	-0-
12	1085 N	842	-0-	-243	-0-	842	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			10,554		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

O'CONNOR "A"				WELL #:	3	RRCID -> 120505	COMPL. DATE 01/17/1986	TOTAL DEPTH	4196	PERF.	3938 - 3965
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

RYAN (BEND CONGLOMERATE) 79145 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 MAYO, EDDIE 536900
 YOUNG WELL #: RRCID -> 135962 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 4432 PERF. 3950 - 4058
 M 0 ALLOW CODE GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM
 0 PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE
 01 P&A COND NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT 41
 02 P&A COND NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT 41
 03 P&A COND NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT 41
 04 P&A COND NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT 41
 05 P&A COND NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT 41
 06 P&A COND NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT 41
 07 P&A COND NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT 41
 08 P&A COND NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT 41
 09 P&A COND NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT 41
 10 P&A COND NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT 41
 11 P&A COND NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT 41
 12 P&A COND NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT 41
 PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2013

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RYAN (CONGL. 4365) 79145 350 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 MCDERMETT OIL 546834
 STRINGER WELL #: RRCID -> 098041 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4280 - 4285
 01 P&A COND NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT 5
 02 P&A COND NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT 5
 03 P&A COND NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT 5
 04 P&A COND NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT 5
 05 P&A COND NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT 5
 06 P&A COND NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT 5
 07 P&A COND NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT 5
 08 P&A COND NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT 5
 09 P&A COND NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT 5
 10 P&A COND NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT 5
 11 P&A COND NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT 5
 12 P&A COND NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT 5
 WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/1992

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
 WILLINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 085662 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 4447 PERF. 4365 - 4373
 01 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-
 02 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-
 03 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-
 04 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-
 05 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-
 06 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-
 07 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-
 08 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-
 09 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-
 10 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-
 11 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-
 12 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- -0- Y NO RPT -0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RYAN (CONGL. 4365) //CONT.// 79145 350 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
 WILLINGHAM WELL #: 2 RRCID -> 086865 COMPL. DATE 02/25/1980 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 4380 - 4386

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILLINGHAM WELL #: 7 RRCID -> 091003 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4245 - 4250

01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILLINGHAM WELL #: 3 RRCID -> 149388 COMPL. DATE 11/30/1980 TOTAL DEPTH 4187 PERF. N/A

01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					51
02	196 N	188	-0-	-8	-0-	188	2			N	-0-					51
03	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					51
04	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					51
05	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					51
06	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					51
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
TOTAL GAS PROD:		2,916				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SDC (GARDNER, LOWER) 79222 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 REVARO PETROLEUM, L.L.C. 703609
 SNYDER "66" WELL #: 2 RRCID -> 153933 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 4278 PERF. 3000 - 3038

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

S.E.C. (MARBLE FALLS) 79225 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN
 CREEK ENERGY, INC. 188579
 MCFARLANE WELL #: 1 RRCID -> 082680 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2804 - 2808

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SABANA (MARBLE FALLS) 79348 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
 WILSON, CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 125628 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 3494 PERF. 3027 - 3120

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	597 N	597	-0-	-0-	-0-	572	2	25	9	N	23					183	
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	10	158	1			35	
03	558 N	508	-0-	-50	-0-	502	2	6	9	N	5					40	
04	595 N	595	-0-	-0-	-0-	567	2	28	9	N	25					65	
05	559 N	559	-0-	-0-	-0-	531	2	28	9	N	25					90	
06	509 N	509	-0-	-0-	-0-	489	2	20	9	N	18					108	
07	589 N	542	-0-	-47	-0-	524	2	18	9	N	16					124	
08	558 N	516	-0-	-42	-0-	494	2	22	9	N	20					144	
09	510 N	448	-0-	-62	-0-	437	2	11	9	N	10					154	
10	527 N	476	-0-	-51	-0-	458	2	18	9	N	16					170	
11	510 N	456	-0-	-54	-0-	447	2	9	9	N	8					178	
*12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	565	2	8	9	N	7	161	1			24	
TOTAL GAS PROD:		5,779				TOTAL CONDENSATE PROD:		183									

SABANA (MARBLE FALLS)														
BRAKA OPERATING, L.L.C.														
BUSHNELL, H.														
		//CONT.//		79348 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
		//CONT.//		088563										
		WELL #:		1		RRCID -> 131712		COMPL. DATE 12/10/1985		TOTAL DEPTH 3570		PERF. 3027 - 3121		
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMA KENT UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 138690	COMPL. DATE 02/19/1977	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3007 - 3173
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG, TONY				WELL #:	1	RRCID -> 143762	COMPL. DATE 08/28/1985	TOTAL DEPTH	3510	PERF. 3014 - 3098
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2	N	-0-
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2	N	-0-
03	527	N	432	-0-	-95	-0-	432	2	N	-0-
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2	N	-0-
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2	N	-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2	N	-0-
07	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	2	N	-0-
08	527	N	492	-0-	-35	-0-	492	2	N	-0-
09	480	N	443	-0-	-37	-0-	443	2	N	-0-
10	496	N	340	-0-	-156	-0-	340	2	N	-0-
11	480	N	352	-0-	-128	-0-	352	2	N	-0-
12	465	N	264	-0-	-201	-0-	264	2	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 5,237

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABANA (MARBLE FALLS)				//CONT.//	79348 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	088563										
KENT HEIRS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 143798		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH		3486	PERF. 2588 - 3106		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
05		T. A.	54	-0-	54	54		54	2		N	-0-			2
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	54					N	-0-			2
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	54					N	-0-			2
08		54 R	-0-	-0-	-54	-0-					N	-0-			2
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
TOTAL GAS PROD:			54		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BUSHNELL, HUGH				WELL #:	1	RRCID -> 167182	COMPL. DATE 01/15/1998	TOTAL DEPTH	3570	PERF. 2565 - 3121
01	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	2	N	-0-	52
02	168 N	133	-0-	-35	-0-	133	2	N	-0-	52
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-	52
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-	52
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-	52
06	180 N	61	-0-	-119	-0-	61	2	N	-0-	52
07	186 N	63	-0-	-123	-0-	63	2	N	-0-	52
08	186 N	52	-0-	-134	-0-	52	2	N	-0-	52
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2	N	-0-	52
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2	N	-0-	52
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2	N	-0-	52
*12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-	52
TOTAL GAS PROD:			1,313		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HUNT, J. B.				WELL #:	1 A	RRCID -> 217130	COMPL. DATE 11/29/1985	TOTAL DEPTH	3554	PERF. 3066 - 3178
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55 2	N	-0-	13
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-	13
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53 2	N	-0-	13
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50 2	N	-0-	13
10	62	N	35	-0-	-27	-0-	35 2	N	-0-	13
11	60	N	14	-0-	-46	-0-	14 2	N	-0-	13
12	62	N	12	-0-	-50	-0-	12 2	N	-0-	13
TOTAL GAS PROD:				269	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

SABANA (STRAWN)			79348 700			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: EASTLAND								
BRAKA OPERATING, L.L.C.			088563																	
BUSHNELL, H.			WELL #:			1A			RRCID -> 120146			COMPL. DATE 12/19/1985			TOTAL DEPTH 1935			PERF. 1852 - 1858		
M O			GAS INJECT. (I)			MONTHLY			CUMU STATUS			* * DISPOSITIONS			* * DISPOSITIONS			EOM		
ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)			STATUS(CODE)			(-) UNDERAGE			AMT CODE AMT CODE			AMT CODE AMT CODE			BALANCE		
01			62 N			55 -0-			-7 -0-			55 2			N -0-			-0-		
02			56 N			52 -0-			-4 -0-			52 2			N -0-			-0-		
03			62 N			53 -0-			-9 -0-			53 2			N -0-			-0-		
04			60 N			50 -0-			-10 -0-			50 2			N -0-			-0-		
05			62 N			60 -0-			-2 -0-			60 2			N -0-			-0-		
06			179 N			179 -0-			-0 -0-			179 2			N -0-			-0-		
07			182 N			182 -0-			-0 -0-			182 2			N -0-			-0-		
08			175 N			175 -0-			-0 -0-			175 2			N -0-			-0-		
09			160 N			160 -0-			-0 -0-			160 2			N -0-			-0-		
10			131 N			131 -0-			-0 -0-			131 2			N -0-			-0-		
11			127 N			127 -0-			-0 -0-			127 2			N -0-			-0-		
12			62 N			47 -0-			-15 -0-			47 2			N -0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			1,271						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SALESVILLE, S. (CONGL., LOWER)			79788 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO		
DALLAS PRODUCTION, INC.			197690					
HEARN, C.T.			WELL #:	RRCID -> 093482	COMPL. DATE 02/01/1981	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4627 - 4642
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

SALESVILLE, WEST (CONGL)				79790	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO	
ARNOT OIL COMPANY, LLC				033012								
DOW, W. S.				WELL #:	1	T	RRCID	-> 056387	COMPL. DATE	02/20/1973	TOTAL DEPTH	4793 PERF. N/A
01	369	N	369	-0-	-0-		-0-	369	2	N	-0-	20
02	297	N	297	-0-	-0-		-0-	297	2	N	-0-	20
03	341	N	341	-0-	-0-		-0-	341	2	N	-0-	20
04	360	N	306	-0-	-54		-0-	306	2	N	-0-	20
05	357	N	357	-0-	-0-		-0-	357	2	N	-0-	20
06	330	N	323	-0-	-7		-0-	323	2	N	-0-	20
07	311	N	311	-0-	-0-		-0-	311	2	N	-0-	20
08	372	N	340	-0-	-32		-0-	340	2	N	-0-	20
09	330	N	308	-0-	-22		-0-	308	2	N	-0-	20
10	388	N	388	-0-	-0-		-0-	388	2	N	-0-	20
*11	339	N	339	-0-	-0-		-0-	339	2	N	-0-	20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	20
TOTAL GAS PROD:				3,679	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SALESVILLE, WEST (CONGL) //CONT.// 79790 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 ARNOT OIL COMPANY, LLC //CONT.// 033012
 MILLER MAUDIE WELL #: 1 RRCID -> 061215 COMPL. DATE 02/26/1975 TOTAL DEPTH 4884 PERF. 4305 - 4312

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-			-0-
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-			-0-
03	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	2		N	-0-			-0-
04	300 N	263	-0-	-37	-0-	263	2		N	-0-			-0-
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-			-0-
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-			-0-
07	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	2		N	-0-			-0-
08	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	2		N	-0-			-0-
09	270 N	264	-0-	-6	-0-	264	2		N	-0-			-0-
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-			-0-
*11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,154		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RAMSEY C.E. WELL #: 1 RRCID -> 062917 COMPL. DATE 06/06/1975 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4138 - 4143

01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			119
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			119
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			119
04	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	2		N	-0-			119
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			119
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			119
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			119
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			119
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			119
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			119
*11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			119
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			119
TOTAL GAS PROD:		790		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOLLAND JANET W-D- WELL #: 1 D RRCID -> 063242 COMPL. DATE 06/03/1975 TOTAL DEPTH 4770 PERF. N/A

01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			-0-
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			-0-
03	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	2		N	-0-			-0-
04	210 N	181	-0-	-29	-0-	181	2		N	-0-			-0-
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-			-0-
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
07	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2		N	-0-			-0-
08	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	2		N	-0-			-0-
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			-0-
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-			-0-
*11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,167		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ROBERTS (A)				WELL #:	1	RRCID -> 112978	COMPL. DATE 09/03/1984	TOTAL DEPTH	1975 PERF.	1764 -	1914
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		-0-
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0-		-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-		-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-		-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-		-0-
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-		-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			823	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SAM ELROD (CONGL.) 80030 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 PRASINOS STORAGE I LLC 675921
 STOCKSTILL WELL #: 1A RRCID -> 160546 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 3124 PERF. 3062 - 3068

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SANDRA K (STRAWN) 80612 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
 ROCK CREEK UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 092215 COMPL. DATE 08/15/1979 TOTAL DEPTH 4822 PERF. 3156 - 3160

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WENNINGER, W. GU WELL #: 1 RRCID -> 130095 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 3162 - 3185

01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-
11	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		556				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SANTA ANNA (BRENEKE) 80827 125 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 RICE DRILLING COMPANY 706685
 MOSELEY, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 074009 COMPL. DATE 03/20/1977 TOTAL DEPTH 1835 PERF. N/A

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/10/2018 - PLUGGED 01/10/18																
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SANTA ANNA (BRENEKE) //CONT.// 80827 125 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 RINGO RIG LLC 712386
 RUSSELL, S.M. WELL #: 1 RRCID -> 086060 COMPL. DATE 12/28/1979 TOTAL DEPTH 1589 PERF. 1504 - 1512

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

TUCKER, BILL 872298
 EUBANKS, OZRO WELL #: 1A RRCID -> 018152 COMPL. DATE 01/03/1954 TOTAL DEPTH 1949 PERF. 1824 - 1835

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC 078050
 FERGUSON, H. C. & GIESECKE WELL #: 1 RRCID -> 018166 COMPL. DATE 02/15/1943 TOTAL DEPTH 2263 PERF. 2214 - 2265

01	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					-0-	
02	112 N	91	-0-	-21	-0-	91	2			Y	-0-					-0-	
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-	
04	DLQ G-10	183	-0-	183	-0-	183	2			Y	-0-					-0-	
05	DLQ G-10	177	-0-	177	-0-	360	2			Y	-0-					-0-	
06	474 N	114	-0-	-360	-0-	114	2			Y	-0-					-0-	
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-	
08	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2			Y	-0-					-0-	
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	2			Y	-0-					-0-	
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-	
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-	
*12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,469				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
02		112 N	91	-0-	-21	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
03		128 N	128	-0-	-0	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ	6-10	183	-0-	183	183	183	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ	6-10	177	-0-	177	360	177	2			Y	-0-					-0-
06		474 N	114	-0-	-360	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08		124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
09		120 N	118	-0-	-2	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
10		166 N	166	-0-	-0	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
11		146 N	146	-0-	-0	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
*12		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			1,469				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

RIORDAN, J. L.				WELL #:	1	RRCID -> 018241	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2221 - 2255
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2	Y	-0-	-0-
02	112	N	91	-0-	-21	-0-	91	2	Y	-0-	-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10		183	-0-	183	-0-	183	2	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10		177	-0-	177	-0-	177	2	Y	-0-	-0-
06	474	N	114	-0-	-360	-0-	114	2	Y	-0-	-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2	Y	-0-	-0-
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2	Y	-0-	-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	Y	-0-	-0-
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	Y	-0-	-0-
*12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,469	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CEDAR RIDGE ENERGY, INC.				140622													
WATSON, T. C.				WELL #:		4		RRCID -> 018199		COMPL. DATE 03/23/1959		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 2307 - 2354	
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-						152
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	3	2		N	-0-						152
03	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2		N	-0-						152
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2		N	-0-						152
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-						152
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-						152
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	4		N	-0-						152
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	4		N	-0-						152
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	4		N	-0-						152
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	4		N	-0-						152
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-						152
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT						152
TOTAL GAS PROD:				211		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 88827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622
 DUGGINS, S. H. WELL #: 1 RRCID -> 018222 COMPL. DATE 10/07/1942 TOTAL DEPTH 2196 PERF. 2134 - 2196

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			-0-
02		140 N	105	-0-	-35	-0-	105	2		N	-0-			-0-
03		186 N	132	-0-	-54	-0-	132	2		N	-0-			-0-
04		210 N	111	-0-	-99	-0-	111	2		N	-0-			-0-
05		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-			-0-
06		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			-0-
07		124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2		N	-0-			-0-
08		155 N	115	-0-	-40	-0-	115	2		N	-0-			-0-
09		150 N	68	-0-	-82	-0-	68	2		N	-0-			-0-
10		124 N	35	-0-	-89	-0-	35	2		N	-0-			-0-
11		120 N	97	-0-	-23	-0-	97	2		N	-0-			-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				1,301		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

DUGGINS, S. H. WELL #: 2 RRCID -> 018223 COMPL. DATE 04/10/1945 TOTAL DEPTH 2202 PERF. 2128 - 2202

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
07		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
08		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
10		31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-			-0-
11		30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2		N	-0-			-0-
12		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				93		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HARGETT, HAYDEN WELL #: 1 RRCID -> 018227 COMPL. DATE 01/25/1945 TOTAL DEPTH 2197 PERF. 2131 - 2195

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
02		84 N	39	-0-	-45	-0-	39	2		N	-0-			-0-
03		93 N	48	-0-	-45	-0-	48	2		N	-0-			-0-
04		90 N	52	-0-	-38	-0-	52	2		N	-0-			-0-
05		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
06		60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2		N	-0-			-0-
07		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-			-0-
08		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-			-0-
09		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
10		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-			-0-
11		60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2		N	-0-			-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				599		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	196	N	167	-0-	-29	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			2,155				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

RICHMOND, W. J.				WELL #:	2	RRCID -> 018240	COMPL. DATE 10/07/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2246 - 2289
01	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	2	N	-0-	-0-
02	196 N	167	-0-	-29	-0-	167	2	N	-0-	-0-
03	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2	N	-0-	-0-
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-	-0-
05	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2	N	-0-	-0-
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	N	-0-	-0-
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	N	-0-	-0-
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2	N	-0-	-0-
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-	-0-
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	N	-0-	-0-
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	2	N	-0-	-0-
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,158		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

STRANGE, F. E.				WELL #:	1	RRCID -> 018247	COMPL. DATE 05/10/1945	TOTAL DEPTH	2160	PERF. 2066 -	2150
01	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	2	N	-0-	-0-
02	504	N	283	-0-	-221	-0-	283	2	N	-0-	-0-
03	558	N	313	-0-	-245	-0-	313	2	N	-0-	-0-
04	420	N	325	-0-	-95	-0-	325	2	N	-0-	-0-
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2	N	-0-	-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2	N	-0-	-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2	N	-0-	-0-
08	434	N	299	-0-	-135	-0-	299	2	N	-0-	-0-
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2	N	-0-	-0-
10	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2	N	-0-	-0-
11	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2	N	-0-	-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:				3,755	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 88827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622
 HOLT, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 018253 COMPL. DATE 07/02/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2133 - 2228

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-
02	28 N	3	-0-	-25	-0-	3	2			N	-0-			-0-
03	62 N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-			-0-
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-			-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	4			N	-0-			-0-
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	4			N	-0-			-0-
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	4			N	-0-			-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	4			N	-0-			-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	4			N	-0-			-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		298			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DUGGINS, S.H. WELL #: 3 RRCID -> 102647 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 2267 PERF. 2126 - 2172

01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			-0-
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-			-0-
11	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-			-0-
12	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		97			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DUGGINS, S.H. WELL #: 4 RRCID -> 103476 COMPL. DATE 11/29/1982 TOTAL DEPTH 2327 PERF. 2148 - 2202

01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-			-0-
02	140 N	104	-0-	-36	-0-	104	2			N	-0-			-0-
03	186 N	132	-0-	-54	-0-	132	2			N	-0-			-0-
04	210 N	112	-0-	-98	-0-	112	2			N	-0-			-0-
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-			-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			-0-
07	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-			-0-
08	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-			-0-
09	150 N	68	-0-	-82	-0-	68	2			N	-0-			-0-
10	124 N	34	-0-	-90	-0-	34	2			N	-0-			-0-
11	120 N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-			-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,301			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

HAYNES, E. S. -A-				WELL #:	2	RRCID -> 073106	COMPL. DATE 09/16/1977	TOTAL DEPTH	2294	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

HAYNES, E. S. "A"				WELL #:	1	RRCID -> 089893	COMPL. DATE 05/14/1980	TOTAL DEPTH	2215	PERF. 2099	-	2128
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN										
CREEK ENERGY, INC.		//CONT.//		188579															
LINEBERRY, M.J.		WELL #:		B 1	RRCID -> 090374		COMPL. DATE 04/25/1980		TOTAL DEPTH		2196	PERF. 2108 - 2139							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

EUBANK, CHARLES W.			255145											
NEWMAN, V. C.			WELL #:	2	RRCID -> 169241	COMPL. DATE 01/01/1997	TOTAL DEPTH	2321	PERF.	2284 -	2321			
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP				674803											
MCCARROLL, VERNON				WELL #:		1	RRCID -> 168665		COMPL. DATE 05/01/1998		TOTAL DEPTH		2312	PERF. 2242 - 2252	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP		//CONT.//		674803											
MCCARROLL, VERNON		WELL #:		2	RRCID -> 187212		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 2400		PERF. 2250 - 2300				
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RINGO RIG LLC				712386													
LLOYD, H. J.				WELL #:		2	RRCID -> 018179		COMPL. DATE 03/12/1945		TOTAL DEPTH		2164		PERF. 2115 -		2164
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

NABOURS, J. C. MOLLIE				WELL #:	1	RRCID -> 018184	COMPL. DATE 10/04/1938	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2165 - 2225
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 RINGO RIG LLC //CONT.// 712386
 RENDLEMAN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 018189 COMPL. DATE 00/00/1935 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 2212 - 2260

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	27	-0-	27	27		27 2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
09	27 R	-0-	-0-	-27	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		27	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

RENDLEMAN, E. P. WELL #: 9 RRCID -> 018191 COMPL. DATE 10/08/1959 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2210 - 2270

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

RUSSELL /CPC/ WELL #: 3 RRCID -> 018192 COMPL. DATE 08/20/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2241 - 2275

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T, A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 RINGO RIG LLC //CONT.// 712386
 RUSSELL /CPC/ WELL #: 4 RRCID -> 018193 COMPL. DATE 01/10/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2268 - 2323

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SCHIRMACHER WELL #: 1 RRCID -> 018194 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2140 - 2209

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

C. G. & O. CO. -WELLS-, J. WELL #: 1 RRCID -> 018200 COMPL. DATE 01/11/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2211 - 2275

01	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					-0-	
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-	
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-	
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-	
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-	
06	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					-0-	
07	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-	
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-	
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		66				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 RINGO RIG LLC //CONT.// 712386
 ADKISSON, ALBERT W. WELL #: 1 RRCID -> 018214 COMPL. DATE 09/08/1945 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2127 - 2195

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

COUNTY OF COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 018218 COMPL. DATE 04/07/1947 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2102 - 2145

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

DUGGINS-FRENCH WELL #: 1 RRCID -> 018220 COMPL. DATE 08/14/1944 TOTAL DEPTH 2179 PERF. 2110 - 2179

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-															
TOTAL GAS PROD:			-0-															
TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-															

LUCAS, F. L.				WELL #:	2	RRCID -> 018232	COMPL. DATE 05/04/1951	TOTAL DEPTH	2180	PERF. 2112	-	2149
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

NORRIS, H. O.				WELL #:	3	RRCID -> 018236	COMPL. DATE 09/30/1948	TOTAL DEPTH	2148	PERF. 2090 -	2148
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2	N	-0-		-0-
02	9 N	4	-0-	-5	-0-	4	2	N	-0-		-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-		-0-
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-		-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		-0-
06	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-		-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			97	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 RINGO RIG LLC //CONT.// 712386
 RUSSELL, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 018242 COMPL. DATE 05/25/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2114 - 2177

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

RUSSELL, S. M. WELL #: 2 RRCID -> 018243 COMPL. DATE 04/07/1946 TOTAL DEPTH 2101 PERF. 2055 - 2101

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

STRANGE, D. WELL #: 1 RRCID -> 018246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2114 - 2179

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

 SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 88827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 RINGO RIG LLC //CONT.// 712386
 WELLS, IRENE WELL #: 1 RRCID -> 018251 COMPL. DATE 07/14/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2214 - 2271

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

 NORRIS, H. WELL #: 1 RRCID -> 071680 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 2610 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

 NORRIS, H. WELL #: 2 RRCID -> 071681 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 2430 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 RINGO RIG LLC //CONT.// 712386
 GARRETT, G. W. WELL #: 10 RRCID -> 075618 COMPL. DATE 02/22/1978 TOTAL DEPTH 2450 PERF. N/A

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

NORRIS, H. O. WELL #: 4 RRCID -> 090776 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 2251 PERF. 2125 - 2144

01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-	
02	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-					-0-	
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-	
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-	
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-	
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-	
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		98				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

RUSSELL, S. M. WELL #: 5 RRCID -> 095151 COMPL. DATE 08/19/1981 TOTAL DEPTH 2243 PERF. 2086 - 2134

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	T, A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)			//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: BROWN				
RINGO RIG LLC			//CONT.//		712386											
WELLS, IRENE			WELL #:		2	RRCID -> 095152 COMPL. DATE 07/10/1981 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 2188 - 2237										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

NEWMAN, VIRGIL C.				WELL #:	4	RRCID -> 101039	COMPL. DATE 01/21/1981	TOTAL DEPTH	2346	PERF. 2285	-	2302
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				64
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				64
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				64
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				64
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				64
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				64
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				64
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				64
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				64
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				64
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	64	7		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

JONES-HUGHES				WELL #:	2	RRCID -> 162590	COMPL. DATE 04/08/1997	TOTAL DEPTH	2663	PERF. 2157	-	2294
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				83
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				83
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				83
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				83
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				83
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				83
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				83
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				83
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				83
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				83
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				83
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	83	7		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 88827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 SANTA ANNA OPERATING 3, LLC 748098
 BAKER, L. L. -A- WELL #: 1 RRCID -> 018159 COMPL. DATE 10/27/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2256 - 2297

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-			-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2		N	-0-			-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2		N	-0-			-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
12	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			172				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 018160 COMPL. DATE 08/15/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2105 - 2127

01	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2		N	-0-			-0-
02	112	N	88	-0-	-24	-0-	88	2		N	-0-			-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2		N	-0-			-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2		N	-0-			-0-
06	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	2		N	-0-			-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-			-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-			-0-
10	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2		N	-0-			-0-
11	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2		N	-0-			-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			631				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CAMPBELL, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 018161 COMPL. DATE 12/15/1959 TOTAL DEPTH 2205 PERF. 2202 - 2245

01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2		N	-0-			-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-			-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-			-0-
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2		N	-0-			-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			765				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 88827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 SANTA ANNA OPERATING 3, LLC //CONT.// 748098
 DAVIS, C. J. & LUCY R. WELL #: 1 RRCID -> 018163 COMPL. DATE 10/20/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2222 - 2306

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2		N	-0-			-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-			-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
07	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2		N	-0-			-0-
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
10	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2		N	-0-			-0-
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2		N	-0-			-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,389		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DAVIS, LUCY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 018164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2241 - 2290

01	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2		N	-0-			-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
06	150 N	127	-0-	-23	-0-	127	2		N	-0-			-0-
07	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2		N	-0-			-0-
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2		N	-0-			-0-
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2		N	-0-			-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,390		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 018165 COMPL. DATE 01/04/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2145 - 2203

01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
05	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2		N	-0-			-0-
06	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2		N	-0-			-0-
07	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2		N	-0-			-0-
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-			-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		436		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 88827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 SANTA ANNA OPERATING 3, LLC //CONT.// 748098
 GARRETT, G. W. WELL #: 9 RRCID -> 018167 COMPL. DATE 06/29/1934 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2218 - 2285

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
02		28 N	18	-0-	-10	-0-	18	2		N	-0-			-0-
03		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
04		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			-0-
05		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
06		30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-			-0-
07		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
08		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
09		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-
10		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			262				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GOLSTON, ROY D. /CPC/ WELL #: 2 RRCID -> 018168 COMPL. DATE 11/14/1945 TOTAL DEPTH 2189 PERF. 2126 - 2189

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-			-0-
02		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-			-0-
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
05		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
06		4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
10		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-			-0-
11		4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2		N	-0-			-0-
12		3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			34				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HOLT, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 018171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2240 - 2385

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2		N	-0-			-0-
02		5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2		N	-0-			-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
06		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
09		6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2		N	-0-			-0-
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
12		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			52				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 88827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 SANTA ANNA OPERATING 3, LLC //CONT.// 748098
 HOLT, W. F., ET AL WELL #: 2 RRCID -> 018172 COMPL. DATE 02/12/1946 TOTAL DEPTH 2284 PERF. 2125 - 2182

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-			-0-
02	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
07	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-			-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
09	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-			-0-
10	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
12	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		47			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 018174 COMPL. DATE 11/14/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2185 - 2211

01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-			-0-
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	55	2			N	-0-			-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
06	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-			-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-			-0-
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-
10	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-			-0-
11	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-			-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		576			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KINGSBERY -B- WELL #: 1 RRCID -> 018175 COMPL. DATE 09/09/1945 TOTAL DEPTH 2214 PERF. 2179 - 2214

01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-			-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-			-0-
03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-			-0-
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-			-0-
05	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-			-0-
06	270 N	256	-0-	-14	-0-	256	2			N	-0-			-0-
07	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-			-0-
08	217 N	131	-0-	-86	-0-	131	2			N	-0-			-0-
09	270 N	96	-0-	-174	-0-	96	2			N	-0-			-0-
10	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-			-0-
11	120 N	48	-0-	-72	-0-	48	2			N	-0-			-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,102			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 88827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 SANTA ANNA OPERATING 3, LLC //CONT.// 748098
 KINGSBERY -C- WELL #: 1 RRCID -> 018176 COMPL. DATE 11/13/1949 TOTAL DEPTH 2279 PERF. 2210 - 2279

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
12		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			55	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

KINGSBERY -E- WELL #: 1 RRCID -> 018177 COMPL. DATE 05/06/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2205 - 2240

01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-				-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-				-0-
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-				-0-
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-				-0-
05	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	2		N	-0-				-0-
06	270 N	255	-0-	-15	-0-	255	2		N	-0-				-0-
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-				-0-
08	217 N	132	-0-	-85	-0-	132	2		N	-0-				-0-
09	270 N	96	-0-	-174	-0-	96	2		N	-0-				-0-
10	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	2		N	-0-				-0-
11	120 N	49	-0-	-71	-0-	49	2		N	-0-				-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			2,101	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 018178 COMPL. DATE 01/17/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2145 - 2196

01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-				-0-
02	84 N	37	-0-	-47	-0-	37	2		N	-0-				-0-
03	124 N	70	-0-	-54	-0-	70	2		N	-0-				-0-
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2		N	-0-				-0-
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-				-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-				-0-
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-				-0-
08	93 N	47	-0-	-46	-0-	47	2		N	-0-				-0-
09	90 N	11	-0-	-79	-0-	11	2		N	-0-				-0-
10	124 N	32	-0-	-92	-0-	32	2		N	-0-				-0-
11	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	2		N	-0-				-0-
12	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			703	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 88827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 SANTA ANNA OPERATING 3, LLC //CONT.// 748098
 MCCLURE, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 018180 COMPL. DATE 07/18/1956 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2352 - 2372

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			-0-
02	28 N	5	-0-	-23	-0-	5	2			N	-0-			-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			-0-
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-			-0-
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-			-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-			-0-
10	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-			-0-
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-			-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		546	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

MOORE, E. W. WELL #: 3 RRCID -> 018182 COMPL. DATE 10/21/1958 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2267 - 2296

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-			-0-
03	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-			-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-			-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-			-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-			-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-			-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		326	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

MOORE, LEILA J. WELL #: 1 RRCID -> 018183 COMPL. DATE 04/04/1958 TOTAL DEPTH 2328 PERF. 2309 - 2311

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-			-0-
03	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-			-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-			-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-			-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-			-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-			-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		325	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 88827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 SANTA ANNA OPERATING 3, LLC //CONT.// 748098
 REEVES, CARRIE WELL #: 1 RRCID -> 018188 COMPL. DATE 05/13/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2237 - 2280

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-			-0-
02		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			-0-
03		279 N	238	-0-	-41	-0-	238	2		N	-0-			-0-
04		240 N	231	-0-	-9	-0-	231	2		N	-0-			-0-
05		279 N	241	-0-	-38	-0-	241	2		N	-0-			-0-
06		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			-0-
07		248 N	214	-0-	-34	-0-	214	2		N	-0-			-0-
08		248 N	227	-0-	-21	-0-	227	2		N	-0-			-0-
09		240 N	214	-0-	-26	-0-	214	2		N	-0-			-0-
10		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-			-0-
11		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-			-0-
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				2,557				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

RENDLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 018190 COMPL. DATE 08/30/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2155 - 2227

01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-	
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-	
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-	
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-	
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-	
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2		N	-0-			-0-	
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-	
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-	
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-	
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-	
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2		N	-0-			-0-	
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				269				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

STUART, MRS. R.C./COURTNEY WELLS/ WELL #: 1 RRCID -> 018197 COMPL. DATE 04/28/1951 TOTAL DEPTH 2148 PERF. 2085 - 2147

01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-	
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24	2		N	-0-			-0-	
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-	
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-	
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-	
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-	
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-	
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-	
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-			-0-	
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-	
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-			-0-	
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				337				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 88827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 SANTA ANNA OPERATING 3, LLC //CONT.// 748098
 WHEELER, BUD WELL #: 1 RRCID -> 018201 COMPL. DATE 03/28/1946 TOTAL DEPTH 2183 PERF. 2125 - 2183

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06		30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07		8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11		30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12		14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			98	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

BAKER, L. L. -B- WELL #: 1 RRCID -> 018215 COMPL. DATE 09/26/1939 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2238 - 2298

01	341 N	313	-0-	-28	-0-	313	2			N	-0-						-0-
02	336 N	173	-0-	-163	-0-	173	2			N	-0-						-0-
03	310 N	196	-0-	-114	-0-	196	2			N	-0-						-0-
04	300 N	186	-0-	-114	-0-	186	2			N	-0-						-0-
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-						-0-
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-						-0-
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-						-0-
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-						-0-
09	270 N	239	-0-	-31	-0-	239	2			N	-0-						-0-
10	279 N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-						-0-
11	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-						-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:			2,538	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

BAKER, L. L. -B- WELL #: 2 RRCID -> 018216 COMPL. DATE 04/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2168 - 2238

01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-						-0-
02	364 N	198	-0-	-166	-0-	198	2			N	-0-						-0-
03	372 N	238	-0-	-134	-0-	238	2			N	-0-						-0-
04	390 N	192	-0-	-198	-0-	192	2			N	-0-						-0-
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-						-0-
06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-						-0-
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-						-0-
08	279 N	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-						-0-
09	270 N	248	-0-	-22	-0-	248	2			N	-0-						-0-
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-						-0-
11	240 N	185	-0-	-55	-0-	185	2			N	-0-						-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:			2,690	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 88827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 SANTA ANNA OPERATING 3, LLC //CONT.// 748098
 DAY-NORRIS WELL #: 1 RRCID -> 018219 COMPL. DATE 09/04/1944 TOTAL DEPTH 2233 PERF. 2157 - 2233

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
05	12 N	5	-0-	-7	-0-	5	2		N	-0-			-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-			-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2		N	-0-			-0-
10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		192			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ESTES, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 018224 COMPL. DATE 06/24/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2053 - 2073

01	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	2		N	-0-			-0-
02	196 N	125	-0-	-71	-0-	125	2		N	-0-			-0-
03	248 N	155	-0-	-93	-0-	155	2		N	-0-			-0-
04	210 N	132	-0-	-78	-0-	132	2		N	-0-			-0-
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			-0-
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			-0-
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-
09	210 N	169	-0-	-41	-0-	169	2		N	-0-			-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
11	180 N	159	-0-	-21	-0-	159	2		N	-0-			-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,886			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GAY, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 018225 COMPL. DATE 12/31/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2209 - 2268

01	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	2		N	-0-			-0-
02	224 N	135	-0-	-89	-0-	135	2		N	-0-			-0-
03	217 N	133	-0-	-84	-0-	133	2		N	-0-			-0-
04	240 N	126	-0-	-114	-0-	126	2		N	-0-			-0-
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-			-0-
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			-0-
08	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2		N	-0-			-0-
09	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	2		N	-0-			-0-
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			-0-
11	180 N	144	-0-	-36	-0-	144	2		N	-0-			-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,926			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)															//CONT.//		80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC															//CONT.//		748098											
GOLSTON, ROY D.															WELL #:		1		RRCID -> 018226		COMPL. DATE 01/24/1945		TOTAL DEPTH		2247		PERF. 2190 - 2271	

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

01	15	N	3	-0-	-12	-0-	3	2			N	-0-						-0-										
02	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-						-0-										
03	15	N	3	-0-	-12	-0-	3	2			N	-0-						-0-										
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-						-0-										
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-						-0-										
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-						-0-										
07	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-						-0-										
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-						-0-										
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-						-0-										
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-						-0-										
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-						-0-										
12	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT						-0-										

TOTAL GAS PROD:				65		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-																		

HOLT, J. D.				WELL #:		1	RRCID -> 018229	COMPL. DATE 08/23/1940	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2196 - 2275
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2	N	-0-		-0-
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-		-0-
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-		-0-
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	N	-0-		-0-
05	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2	N	-0-		-0-
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2	N	-0-		-0-
07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2	N	-0-		-0-
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2	N	-0-		-0-
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-		-0-
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2	N	-0-		-0-
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-		-0-
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,112		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PENNY-DUGGINS				WELL #:	1	RRCID -> 018237	COMPL. DATE 01/26/1945	TOTAL DEPTH	2203	PERF. 2132 - 2202
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2	N	-0-	-0-
02	336 N	190	-0-	-146	-0-	190	2	N	-0-	-0-
03	341 N	222	-0-	-119	-0-	222	2	N	-0-	-0-
04	360 N	153	-0-	-207	-0-	153	2	N	-0-	-0-
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	N	-0-	-0-
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2	N	-0-	-0-
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	N	-0-	-0-
08	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2	N	-0-	-0-
09	240 N	218	-0-	-22	-0-	218	2	N	-0-	-0-
10	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	2	N	-0-	-0-
11	210 N	193	-0-	-17	-0-	193	2	N	-0-	-0-
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,501	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 88827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 SANTA ANNA OPERATING 3, LLC //CONT.// 748098
 SMITH-HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 018245 COMPL. DATE 09/11/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2057 - 2179

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
02		84 N	45	-0-	-39	-0-	45	2		N	-0-			-0-
03		93 N	58	-0-	-35	-0-	58	2		N	-0-			-0-
04		90 N	48	-0-	-42	-0-	48	2		N	-0-			-0-
05		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
06		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
07		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
08		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
09		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
10		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
11		60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2		N	-0-			-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				706			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

TAYLOR, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 018248 COMPL. DATE 05/04/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2140 - 2166

01		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-			-0-
02		308 N	157	-0-	-151	-0-	157	2		N	-0-			-0-
03		279 N	194	-0-	-85	-0-	194	2		N	-0-			-0-
04		300 N	170	-0-	-130	-0-	170	2		N	-0-			-0-
05		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-			-0-
06		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			-0-
07		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-			-0-
08		217 N	208	-0-	-9	-0-	208	2		N	-0-			-0-
09		210 N	201	-0-	-9	-0-	201	2		N	-0-			-0-
10		248 N	224	-0-	-24	-0-	224	2		N	-0-			-0-
11		210 N	183	-0-	-27	-0-	183	2		N	-0-			-0-
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				2,318			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WALLACE, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 018250 COMPL. DATE 05/29/1952 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 2044 - 2125

01		31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2		N	-0-			-0-
02		5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2		N	-0-			-0-
03		5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2		N	-0-			-0-
04		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
06		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
07		12 N	4	-0-	-8	-0-	4	2		N	-0-			-0-
08		5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2		N	-0-			-0-
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
10		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				93			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 88827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 SANTA ANNA OPERATING 3, LLC //CONT.// 748098
 POWELL, GARLAND -A- WELL #: 1 RRCID -> 041190 COMPL. DATE 12/31/1951 TOTAL DEPTH 2366 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
07	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2		N	-0-			-0-
08	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2		N	-0-			-0-
09	120 N	99	-0-	-21	-0-	99	2		N	-0-			-0-
10	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2		N	-0-			-0-
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTARD WELL #: 1 RRCID -> 073329 COMPL. DATE 07/01/1977 TOTAL DEPTH 2686 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
02	168 N	5	-0-	-163	-0-	5	2		N	-0-			-0-
03	93 N	5	-0-	-88	-0-	5	2		N	-0-			-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
07	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2		N	-0-			-0-
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-			-0-
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2		N	-0-			-0-
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			-0-
11	180 N	87	-0-	-93	-0-	87	2		N	-0-			-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTARD WELL #: 2 RRCID -> 073330 COMPL. DATE 07/21/1977 TOTAL DEPTH 2480 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 N	240	-0-	-163	-0-	240	2		N	-0-			-0-
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-			-0-
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-			-0-
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-			-0-
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-			-0-
06	330 N	259	-0-	-71	-0-	259	2		N	-0-			-0-
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-			-0-
08	372 N	174	-0-	-198	-0-	174	2		N	-0-			-0-
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-			-0-
10	310 N	212	-0-	-98	-0-	212	2		N	-0-			-0-
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-			-0-
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 88827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 SANTA ANNA OPERATING 3, LLC //CONT.// 748098
 PITTARD, W. H. ESTATE A WELL #: 1A RRCID -> 075567 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 2576 PERF. N/A

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		93 N	72	-0-	-21	-0-		72 2		N	-0-			-0-
02		84 N	56	-0-	-28	-0-		56 2		N	-0-			-0-
03		93 N	72	-0-	-21	-0-		72 2		N	-0-			-0-
04		77 N	77	-0-	-0-	-0-		77 2		N	-0-			-0-
05		78 N	78	-0-	-0-	-0-		78 2		N	-0-			-0-
06		78 N	78	-0-	-0-	-0-		78 2		N	-0-			-0-
07		93 N	80	-0-	-13	-0-		80 2		N	-0-			-0-
08		93 N	80	-0-	-13	-0-		80 2		N	-0-			-0-
09		90 N	77	-0-	-13	-0-		77 2		N	-0-			-0-
10		93 N	81	-0-	-12	-0-		81 2		N	-0-			-0-
11		90 N	82	-0-	-8	-0-		82 2		N	-0-			-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			833	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

PITTARD, W. H. ESTATE A WELL #: 2A RRCID -> 075568 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 2430 PERF. N/A

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		93 N	72	-0-	-21	-0-		72 2		N	-0-			-0-
02		84 N	57	-0-	-27	-0-		57 2		N	-0-			-0-
03		93 N	73	-0-	-20	-0-		73 2		N	-0-			-0-
04		79 N	79	-0-	-0-	-0-		79 2		N	-0-			-0-
05		79 N	79	-0-	-0-	-0-		79 2		N	-0-			-0-
06		78 N	78	-0-	-0-	-0-		78 2		N	-0-			-0-
07		93 N	81	-0-	-12	-0-		81 2		N	-0-			-0-
08		93 N	79	-0-	-14	-0-		79 2		N	-0-			-0-
09		90 N	77	-0-	-13	-0-		77 2		N	-0-			-0-
10		93 N	80	-0-	-13	-0-		80 2		N	-0-			-0-
11		90 N	82	-0-	-8	-0-		82 2		N	-0-			-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			837	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

KINGSBERRY, C.E. "C" WELL #: 2 RRCID -> 087287 COMPL. DATE 02/26/1980 TOTAL DEPTH 2337 PERF. 2226 - 2246

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2		N	-0-			-0-
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2		N	-0-			-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2		N	-0-			-0-
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2		N	-0-			-0-
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2		N	-0-			-0-
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2		N	-0-			-0-
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2		N	-0-			-0-
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2		N	-0-			-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2		N	-0-			-0-
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2		N	-0-			-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2		N	-0-			-0-
12		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			55	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 88827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 SANTA ANNA OPERATING 3, LLC //CONT.// 748098
 WHEELER, BUD WELL #: 2 RRCID -> 091060 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2208 - 2216

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-			-0-
02	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-			-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-			-0-
07	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-			-0-
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-			-0-
12	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		98			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GOLSTON, ROY D. WELL #: 3 RRCID -> 091731 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2154 - 2162

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-			-0-
02	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
06	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-			-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
11	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		32			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CAMPBELL, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 091740 COMPL. DATE 01/01/1981 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2181 - 2199

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			-0-
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-			-0-
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			-0-
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			-0-
06	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-			-0-
07	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-			-0-
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			-0-
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-			-0-
11	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-			-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		765			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 88827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 SANTA ANNA OPERATING 3, LLC //CONT.// 748098
 BLANTON, SARA WELL #: 2 RRCID -> 095550 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 2336 PERF. 2104 - 2130

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	124 N	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-				-0-
02	112 N	88	-0-	-24	-0-	88	2			N	-0-				-0-
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-				-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-				-0-
05	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-				-0-
06	90 N	51	-0-	-39	-0-	51	2			N	-0-				-0-
07	62 N	60	-0-	-12	-0-	60	2			N	-0-				-0-
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-				-0-
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-				-0-
10	62 N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-				-0-
11	60 N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-				-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		630			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GOLSTON, ROY D. WELL #: 5 RRCID -> 096836 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2230 - 2256

01	15 N	3	-0-	-12	-0-	3	2			N	-0-				-0-
02	8 N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-				-0-
03	15 N	3	-0-	-12	-0-	3	2			N	-0-				-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-				-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				-0-
07	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-				-0-
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-				-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				-0-
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-				-0-
12	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		64			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SMITH-HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 102805 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2110 - 2151

01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-				-0-
02	84 N	45	-0-	-39	-0-	45	2			N	-0-				-0-
03	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-				-0-
04	90 N	47	-0-	-43	-0-	47	2			N	-0-				-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-				-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-				-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-				-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-				-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-				-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-				-0-
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-				-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		708			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 88827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 SANTA ANNA OPERATING 3, LLC //CONT.// 748098
 MOORE, LELIA J. WELL #: 4 RRCID -> 114701 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 2342 PERF. 2225 - 2278

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	2		N	-0-			-0-
03	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	2		N	-0-			-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-			-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-			-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		329			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

ERWIN WELL #: 2 RRCID -> 114702 COMPL. DATE 02/16/1984 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2136 - 2283

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
05	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2		N	-0-			-0-
06	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2		N	-0-			-0-
07	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2		N	-0-			-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-			-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		438			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HOLT, J.D. WELL #: 2 RRCID -> 114704 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2187 - 2254

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 N	424	-0-	-10	-0-	424	2		N	-0-			-0-
02	364 N	226	-0-	-138	-0-	226	2		N	-0-			-0-
03	403 N	250	-0-	-153	-0-	250	2		N	-0-			-0-
04	420 N	236	-0-	-184	-0-	236	2		N	-0-			-0-
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			-0-
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-			-0-
07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-			-0-
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-			-0-
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			-0-
10	310 N	283	-0-	-27	-0-	283	2		N	-0-			-0-
11	270 N	258	-0-	-12	-0-	258	2		N	-0-			-0-
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,118			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 88827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 SANTA ANNA OPERATING 3, LLC //CONT.// 748098
 STUART, MRS.R.C./COURTNEY WELLS WELL #: 2 RRCID -> 127924 COMPL. DATE 07/18/1988 TOTAL DEPTH 2546 PERF. 2082 - 2092

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
02	28 N	24	-0-	-0-4	-0-	24	2		N	-0-			-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-			-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		341			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

POWELL, GARLAND WELL #: 3A RRCID -> 129317 COMPL. DATE 12/27/1988 TOTAL DEPTH 2642 PERF. 2264 - 2340

01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
07	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2		N	-0-			-0-
08	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2		N	-0-			-0-
09	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	2		N	-0-			-0-
10	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2		N	-0-			-0-
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,293			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOLT, W. F. WELL #: 5 RRCID -> 163919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2491 PERF. 2310 - 2356

01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
12	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		55			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)										CNTY: BROWN	
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC											
MCCLURE, J. E.											
WELL #: 4										RRCID -> 171988	
										COMPL. DATE 12/01/1998	
										TOTAL DEPTH 2340	
										PERF. 2280 - 2340	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2			N	-0-	-0-
02	28 N	5	-0-	-23	-0-	5 2			N	-0-	-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2			N	-0-	-0-
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	55 2			N	-0-	-0-
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2			N	-0-	-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2			N	-0-	-0-
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2			N	-0-	-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2			N	-0-	-0-
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	59 2			N	-0-	-0-
10	62 N	42	-0-	-20	-0-	42 2			N	-0-	-0-
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	55 2			N	-0-	-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		546		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CRIMSON-WHEELER										CNTY: BROWN	
WELL #: 1										RRCID -> 172024	
										COMPL. DATE 12/08/1998	
										TOTAL DEPTH 2800	
										PERF. 2114 - 2236	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	124 N	71	-0-	-53	-0-	71 2			N	-0-	-0-
02	112 N	82	-0-	-30	-0-	82 2			N	-0-	-0-
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 2			N	-0-	-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2			N	-0-	-0-
05	93 N	63	-0-	-30	-0-	63 2			N	-0-	-0-
06	90 N	49	-0-	-41	-0-	49 2			N	-0-	-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2			N	-0-	-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2			N	-0-	-0-
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	49 2			N	-0-	-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2			N	-0-	-0-
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2			N	-0-	-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		736		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CRIMSON-KINGSBERRY "E"										CNTY: BROWN	
WELL #: 1										RRCID -> 172025	
										COMPL. DATE 12/08/1998	
										TOTAL DEPTH 2800	
										PERF. 2153 - 2182	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	465 N	249	-0-	-216	-0-	249 2			N	-0-	-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2			N	-0-	-0-
03	341 N	236	-0-	-105	-0-	236 2			N	-0-	-0-
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2			N	-0-	-0-
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2			N	-0-	-0-
06	240 N	5	-0-	-235	-0-	5 2			N	-0-	-0-
07	248 N	5	-0-	-243	-0-	5 2			N	-0-	-0-
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2			N	-0-	-0-
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2			N	-0-	-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-	-0-
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2			N	-0-	-0-
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,054		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 SANTA ANNA OPERATING 3, LLC //CONT.// 748098
 CRIMSON-STUART WELL #: 1 RRCID -> 172139 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 2533 PERF. 2112 - 2254

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		93 N	41	-0-	-52	-0-	41 2		N	-0-			-0-
02		56 N	51	-0-	-5	-0-	51 2		N	-0-			-0-
03		62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2		N	-0-			-0-
04		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-			-0-
05		62 N	45	-0-	-17	-0-	45 2		N	-0-			-0-
06		60 N	32	-0-	-28	-0-	32 2		N	-0-			-0-
07		62 N	31	-0-	-31	-0-	31 2		N	-0-			-0-
08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			-0-
10		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			-0-
11		30 N	5	-0-	-25	-0-	5 2		N	-0-			-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			412	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SANTA ANNA, E. (MARBLE FALLS) 80828 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP 674803
 POWELL, GARLAND WELL #: 1 RRCID -> 118501 COMPL. DATE 03/15/1976 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2256 - 2319

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

RINGO RIG LLC 712386
 HERRING, V. WELL #: 6 RRCID -> 253406 COMPL. DATE 06/20/1982 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 2145 - 2177

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SANTO, S. (CONGL)			80961 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC			191683								
KING, EVELYN			WELL #: 2	RRCID -> 095565		COMPL. DATE 08/31/1981		TOTAL DEPTH 4235 PERF. 3558 - 3576			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KING- LANHAM GAS UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 098175		COMPL. DATE 12/23/1981		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3509 - 3532			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	662						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	662						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	662						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	662						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	662						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	662						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	662						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	662						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	662						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	662						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	662						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	662						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SANTO, S. (MISS)			80961 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
PHILLIPS, BOB			662705								
BRANNON, W.H.			WELL #: 1	RRCID -> 070946		COMPL. DATE 02/12/1996		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3760 - 3764			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SANTO, S.E. (CONGL)		80962 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO							
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC		637403													
ANDREATTA, J.		WELL #:		2		RRCID -> 229093		COMPL. DATE 05/13/2007		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 4032 - 4036			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SCATTER (BEND)				81400 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO		
BORDERLINE OPERATING CORP.				082999							
JONES-MARSDEN UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 285021	COMPL. DATE 04/30/2018	TOTAL DEPTH 4132	PERF. 3770 - 3776		
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	3125	5231	-0-	2106	2106	5231	3	N	-0-		-0-
08	3875	5750	-0-	1875	3981	5750	3	N	-0-		-0-
09	DELQ PR	5194	-0-	5194	9175	5194	3	N	-0-		-0-
10	3875	4129	-0-	254	9429	4129	3	N	-0-		-0-
11	3750	3652	-0-	-98	9331	3652	3	N	-0-		-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	9331			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		23,956				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WHEELER				WELL #:	1	RRCID -> 285243	COMPL. DATE 06/24/2018	TOTAL DEPTH	4109	PERF. 3676 - 3786	
05	0	3706	-0-	3706	3706	3706	3		N	-0-	
06	0	3681	-0-	3681	7387	3681	2		N	-0-	
07	6250	6423	-0-	173	7560	6423	2		N	-0-	
08	7750	10230	-0-	2480	10040	10230	2		N	-0-	
09	7500	10151	-0-	2651	12691	10074	2	77 9	N	70	
10	7750	9172	-0-	1422	14113	9043	2	129 9	N	117	
11	7500	6103	-0-	-1397	12716	6103	2		N	-0-	
12	7750	NO RPT	-0-	-7750	4966				N	NO RPT	
TOTAL GAS PROD:				49,466	TOTAL CONDENSATE PROD:				187		

SCHETAWEE (FLIPPEN LIME) 81431 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 SCOTT OPERATING, INC. 758502
 GAIL, WILLA WELL #: 4 RRCID -> 138742 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 3477 PERF. 1616 - 1620

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SCHOEN GANG (GRAY) 81543 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TAYLOR
 PATTON, E. N. OIL COMPANY, INC. 643525
 BLACKWOOD WELL #: B 1 RRCID -> 246815 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4585 - 4589

01	1674 #	1443	-0-	-231	-0-	1443	3	N	-0-	-0-	
02	1428 N	1304	-0-	-124	-0-	1304	3	N	-0-	-0-	
03	1488 N	1438	-0-	-50	-0-	1438	3	N	-0-	-0-	
04	1410 N	1381	-0-	-29	-0-	1381	3	N	-0-	-0-	
05	1457 N	1420	-0-	-37	-0-	1420	3	N	-0-	-0-	
06	1380 N	1366	-0-	-14	-0-	1366	3	N	-0-	-0-	
07	1426 N	1398	-0-	-28	-0-	1398	3	N	-0-	-0-	
08	1426 N	1385	-0-	-41	-0-	1385	3	N	-0-	-0-	
09	1380 N	1326	-0-	-54	-0-	1326	3	N	-0-	-0-	
10	1395 N	1356	-0-	-39	-0-	1356	3	N	-0-	-0-	
11	1350 N	1299	-0-	-51	-0-	1299	3	N	-0-	-0-	
12	1364 N	1331	-0-	-33	-0-	1331	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			16,447			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SCHWARTZ (4200) 81695 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
 LAFFOON FARM 481009
 CASADOR -A- WELL #: 2AL RRCID -> 097604 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 3714 - 3738

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

SCRANTON, NW (DUFFER)		81808 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN					
EX-CEL RESOURCES, LLC		256790											
LEDBETTER		WELL #:		1		RRCID -> 110319		COMPL. DATE 05/03/1981		TOTAL DEPTH 4060		PERF. 3852 - 3860	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-			-0-
02	140 N	138	-0-	-2	-0-	138	2		N	-0-			-0-
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-			-0-
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
*08	93 N	5	-0-	-88	-0-	5	2		N	-0-			-0-
*09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-			-0-
*10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-			-0-
*11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,805		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SEAMAN (CONGL. UPPER)				81982 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741								
SEAMAN, L. E., ESTATE				WELL #:	1	RRCID -> 018261	COMPL. DATE 01/01/1959	TOTAL DEPTH	3840	PERF. 3826 -	3840	
01	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	2	N	-0-		-0-	
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-		-0-	
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2	N	-0-		-0-	
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-	
05	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-		-0-	
06	210 N	42	-0-	-168	-0-	42	2	N	-0-		-0-	
07	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2	N	-0-		-0-	
08	217 N	173	-0-	-44	-0-	173	2	N	-0-		-0-	
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	N	-0-		-0-	
10	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	2	N	-0-		-0-	
11	180 N	57	-0-	-123	-0-	57	2	N	-0-		-0-	
12	217 N	8	-0-	-209	-0-	8	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:				1,716	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SEAMAN (CONGL. 3800)				81982 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO	
DALLAS PRODUCTION, INC.				197690							
SET RANCH				WELL #:		RRCID -> 074245		COMPL. DATE 07/26/1977		TOTAL DEPTH 4411 PERF. N/A	
01	248 N	144	-0-	-104	-0-	144	3		N	-0-	21
02	168 N	100	-0-	-68	-0-	100	3		N	-0-	21
03	217 N	114	-0-	-103	-0-	114	3		N	-0-	21
04	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	3		N	-0-	21
05	124 N	83	-0-	-41	-0-	83	3		N	-0-	21
06	120 N	6	-0-	-114	-0-	6	3		N	-0-	21
07	155 N	49	-0-	-106	-0-	49	3		N	-0-	21
08	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3		N	-0-	21
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-	21
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-	21
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-	21
*12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-	21
TOTAL GAS PROD:			1,245		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SEAMAN (CONGL. 4000)				81982 664		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741									
SEAMAN, L. E., ESTATE -B-				WELL #:	1 T	RRCID ->	018260	COMPL. DATE	07/25/1960	TOTAL DEPTH	3901	PERF. 3824 -	3834

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

01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2	Y	-0-				116
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2	Y	-0-				116
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2	Y	-0-				116
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2	Y	-0-				116
05	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2	Y	-0-				116
06	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2	Y	-0-				116
07	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2	Y	-0-				116
08	496 N	451	-0-	-45	-0-	451	2	Y	-0-				116
09	480 N	440	-0-	-40	-0-	440	2	Y	-0-				116
10	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2	Y	-0-				116
11	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2	Y	-0-				116
*12	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2	Y	-0-				116

TOTAL GAS PROD:		7,684		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SEAMAN, L. E., ESTATE -C-				WELL #:	1	RRCID ->	039566	COMPL. DATE	07/19/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4015 -	4021
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	Y	-0-				73
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	Y	-0-				73
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	Y	-0-				73
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	Y	-0-				73
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	Y	-0-				73
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	Y	-0-				73
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	Y	-0-				73
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	Y	-0-				73
09	180 N	173	-0-	-7	-0-	173	2	Y	-0-				73
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	Y	-0-				73
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2	Y	-0-				73
12	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	2	Y	-0-				73
TOTAL GAS PROD:				1,922		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SEDWICK (BEND CONGL.)			82080 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD			
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.			767543						
OWENS, W. C.			WELL #:	1 A	RRCID -> 114216	COMPL. DATE 01/09/1984	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3927 - 3933	

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		29
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		29
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		29
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		29
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		29
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		29
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		29
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		29
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		29
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		29
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		29
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		29
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SEDWICK (BEND CONGL.) //CONT.// 82080 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
 TABOR CREEK OIL COMPANY 834335
 REEVES WELL #: 2 RRCID -> 127911 COMPL. DATE 06/17/1988 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 3960 - 3966

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SEDWICK (CADD0) 82080 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 TABOR CREEK OIL COMPANY 834335
 REEVES WELL #: 1 RRCID -> 126050 COMPL. DATE 11/12/1987 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 3628 - 3638

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SEDWICK, N.(CONGLOMERATE) 82082 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
 ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
 MONTGOMERY WELL #: 1A RRCID -> 185429 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 4328 PERF. 3958 - 3978

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2018 - P/A 08/29/18																
TOTAL GAS PROD:		6				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SEDWICK, N. (CONGLOMERATE) //CONT.// 82082 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
 SOUTHERN EXPLORATION, INC. 803812
 STEPHENS "21" WELL #: 6 RRCID -> 203458 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 3950 - 3954

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1209 N	288	-0-	-921	-0-	288 2		N	-0-			67
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
04		270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			67
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32 1		35
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
TOTAL GAS PROD:			288	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SERGIO (STRAWN) 82270 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
 SWENSON WELL #: 3 RRCID -> 257235 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 1755 PERF. 536 - 550

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-			-0-
02		56 N	51	-0-	-5	-0-	51 2		N	-0-			-0-
03		62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2		N	-0-			-0-
04		60 N	51	-0-	-9	-0-	51 2		N	-0-			-0-
05		62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2		N	-0-			-0-
06		60 N	51	-0-	-9	-0-	51 2		N	-0-			-0-
07		62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2		N	-0-			-0-
08		62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2		N	-0-			-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
10		62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2		N	-0-			-0-
11		60 N	34	-0-	-26	-0-	34 2		N	-0-			-0-
*12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			552	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SERVICE (FRY, LO.) 82289 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
 GRACE 7 PROPERTIES, LTD. 319502
 KEMP WELL #: 1301 RRCID -> 274957 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 3623 PERF. 2922 - 2936

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SET RANCH (CONGL)		82315 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO							
CHOLLA PETROLEUM, INC.		150683													
NEWMAN, GRAGG		WELL #:		3		RRCID -> 215288		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 4006 - 4044			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1209 #	1114	-0-	-95	-0-	1114	2			N	-0-				48
02	1092 #	1030	-0-	-62	-0-	1030	2			N	-0-				48
03	1209 #	977	-0-	-232	-0-	977	2			N	-0-				48
04	1110 #	900	-0-	-210	-0-	900	2			N	-0-				48
05	1147 #	995	-0-	-152	-0-	995	2			N	-0-				48
06	1110 #	885	-0-	-225	-0-	885	2			N	-0-				48
07	1147 #	601	-0-	-546	-0-	601	2			N	-0-				48
08	1187 R	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-				48
09	960 #	787	-0-	-173	-0-	787	2			N	-0-				48
10	992 #	741	-0-	-251	-0-	741	2			N	-0-				48
11	1140 #	884	-0-	-256	-0-	884	2			N	-0-				48
12	1178 #	853	-0-	-325	-0-	853	2			N	-0-				48
TOTAL GAS PROD:		10,954				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DALLAS PRODUCTION, INC.				197690													
SET RANCH				WELL #:	25	RRCID -> 091765		COMPL. DATE 01/02/1981		TOTAL DEPTH		4150 PERF.		3995 -		4014	
01	2135 R	2135	-0-	-0-		-0-	62 1	2049	3	N	22						164
02	1680 #	1272	-0-	-408		-0-	24 9										
03	2108 #	1308	-0-	-800		-0-	40 1	1232	3	N	-0-						164
04	2070 #	801	-0-	-1269		-0-	62 1	1236	3	N	9						173
05	2139 #	1967	-0-	-172		-0-	10 9										
06	2070 #	2006	-0-	-64		-0-	60 1	741	3	N	-0-						173
07	2039 R	2039	-0-	-0-		-0-	62 1	1903	3	N	2						175
08	1958 R	1958	-0-	-0-		-0-	2 9										
09	2010 #	1759	-0-	-251		-0-	60 1	1936	3	N	9						184
10	2077 #	1227	-0-	-850		-0-	10 9										
11	2046 R	2046	-0-	-0-		-0-	62 1	1971	3	N	5	175	1				14
12	2046 #	1728	-0-	-318		-0-	6 9	1886	3	N	9						23
TOTAL GAS PROD:	20,246						62 1	1886	3	N	9						23
TOTAL CONDENSATE PROD:	78						10 9										36
							58 1	1701	3	N	-0-						38
							62 1	1151	3	N	13						45
							14 9										
							60 1	1984	3	N	2						
							2 9										
							62 1	1658	3	N	7						
							8 9										

SET RANCH				WELL #:	40	RRCID -> 123188	COMPL. DATE 01/13/1987	TOTAL DEPTH	4190	PERF.	4038 -	4048
01	558 #	498	-0-	-60	-0-	498	3	N	-0-			50
02	504 #	242	-0-	-262	-0-	242	3	N	-0-			50
03	1285 R	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3	N	-0-			50
04	540 #	522	-0-	-18	-0-	522	3	N	-0-			50
05	640 R	640	-0-	-0-	-0-	640	3	N	-0-			50
06	598 R	598	-0-	-0-	-0-	598	3	N	-0-			50
07	615 R	615	-0-	-0-	-0-	615	3	N	-0-			50
08	630 R	630	-0-	-0-	-0-	630	3	N	-0-			50
09	540 #	525	-0-	-15	-0-	525	3	N	-0-			50
10	574 R	574	-0-	-0-	-0-	574	3	N	-0-			50
11	621 R	621	-0-	-0-	-0-	621	3	N	-0-			50
*12	560 R	560	-0-	-0-	-0-	560	3	N	-0-			50
TOTAL GAS PROD:			7,310		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SET RANCH (CONGL) //CONT.// 82315 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 EAGLE HYDROCARBONS INC. 238730
 DABNEY WELL #: 1 RRCID -> 211444 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 4286 PERF. 4143 - 4167

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		279 #	216	-0-	-63	-0-	216	2			N	-0-					69
02		308 #	238	-0-	-70	-0-	238	2			N	-0-					69
03		341 #	313	-0-	-28	-0-	313	2			N	-0-					69
04		330 #	300	-0-	-30	-0-	300	2			N	-0-					69
05		279 #	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					69
06		300 #	233	-0-	-67	-0-	233	3			N	-0-					69
07		310 #	264	-0-	-46	-0-	264	3			N	-0-					69
08		310 #	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					69
09		300 #	27	-0-	-273	-0-	27	3			N	-0-					69
10		279 #	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					69
11		300 #	282	-0-	-18	-0-	282	3			N	-0-					69
12		310 #	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 2,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 214908 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4108 - 4132

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KADANE CORPORATION 450038
 B.R.A. WELL #: 2 RRCID -> 174645 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3951 - 3956

01	341 #	-0-	-0-	-341	-0-						N	-0-					-0-
02	308 #	-0-	-0-	-308	-0-						N	-0-					-0-
03	341 #	-0-	-0-	-341	-0-						N	-0-					-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/29/2018 - P/A 06/29/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.R.A. WELL #: 6 RRCID -> 226457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3742 - 4017

01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-						N	-0-					-0-
02	168 #	-0-	-0-	-168	-0-						N	-0-					-0-
03	186 #	-0-	-0-	-186	-0-						N	-0-					-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/06/2018 - P/A 07/06/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEVEN-ELEVEN (STRAWN) 82343 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
 SELL WELL #: 2R RRCID -> 167598 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 2252 PERF. 1992 - 2092

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023
 CHASTAIN, L.B. WELL #: 1 RRCID -> 133768 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 1962 - 2014

01	217 N	155	-0-	-62	-0-	21	1	134	3	N	-0-			-0-
02	112 N	88	-0-	-24	-0-	10	1	78	3	N	-0-			-0-
03	124 N	85	-0-	-39	-0-	10	1	75	3	N	-0-			-0-
04	150 N	197	-0-	47	-0-	21	1	176	3	N	-0-			-0-
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	18	1	169	3	N	-0-			-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	17	1	108	3	N	-0-			-0-
07	217 N	112	-0-	-105	-0-	8	1	104	3	N	-0-			-0-
08	186 N	120	-0-	-66	-0-	9	1	111	3	N	-0-			-0-
09	120 N	107	-0-	-13	-0-	8	1	99	3	N	-0-			-0-
10	124 N	100	-0-	-24	-0-	9	1	91	3	N	-0-			-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	3	N	-0-			-0-
*12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	15	1	138	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 1,553														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHACKELFORD NE (LAKE SAND) 82518 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 VAN OPERATING, LTD. 881442
 WALKER BUCKLER 380 WELL #: 2 M RRCID -> 046062 COMPL. DATE 03/26/1969 TOTAL DEPTH 4716 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/24/2018 - P/A 08/24/18														
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHACKELFORD NE(MISS) KEATING ENERGY, INC. WALKER-BUCKLER TRUST /TR. 21/										82518 500 453142	ASSOCIATED	49B	CNTY: SHACKELFORD			
WELL #:										3	RRCID -> 050587	COMPL. DATE 03/27/1971	TOTAL DEPTH	4600	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD:	-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-
-----------------	-----	------------------------	-----

WALKER-BUCKLER TRUST TR. 21				WELL #:	1	RRCID -> 055910	COMPL. DATE 10/25/1989	TOTAL DEPTH 4775	PERF. 4435	- 4500
01	434 #	293	-0-	-141	-0-	293	2	N	-0-	-0-
02	392 #	284	-0-	-108	-0-	284	2	N	-0-	-0-
03	549 R	549	-0-	-0-	-0-	549	2	N	-0-	-0-
04	504 R	504	-0-	-0-	-0-	504	2	N	-0-	-0-
05	623 R	623	-0-	-0-	-0-	623	2	N	-0-	-0-
06	596 R	596	-0-	-0-	-0-	596	2	N	-0-	-0-
07	596 R	596	-0-	-0-	-0-	596	2	N	-0-	-0-
08	559 R	559	-0-	-0-	-0-	559	2	N	-0-	-0-
09	589 R	589	-0-	-0-	-0-	589	2	N	-0-	-0-
10	668 R	668	-0-	-0-	-0-	668	2	N	-0-	-0-
11	467 R	467	-0-	-0-	-0-	467	2	N	-0-	-0-
*12	458 R	458	-0-	-0-	-0-	458	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD:	6,186	TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-
-----------------	-------	------------------------	-----

WALKER-BUCKLER TRUST (TR-15)				WELL #:	9	RRCID -> 131323	COMPL. DATE 07/10/1989	TOTAL DEPTH	4619	PERF. 4400	-	4430
01	1724	R	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2	N	-0-		-0-
02	1536	R	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2	N	-0-		-0-
03	1858	R	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2	N	-0-		-0-
04	1698	R	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2	N	-0-		-0-
05	1790	R	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2	N	-0-		-0-
06	1736	R	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2	N	-0-		-0-
07	1802	R	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2	N	-0-		-0-
08	1886	R	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2	N	-0-		-0-
09	1700	R	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2	N	-0-		-0-
10	1643	#	233	-0-	-1410	-0-	233	2	N	-0-		-0-
11	1590	#	512	-0-	-1078	-0-	512	2	N	-0-		-0-
12	1643	#	96	-0-	-1547	-0-	96	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD:	16,571	TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-
-----------------	--------	------------------------	-----

SHACKELFORD NE(MISS)		//CONT.//		82518 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: SHACKELFORD			
MARTIN PETROLEUM CORP.				530880						
WALKER-BUCKLER 379		WELL #:		1	RRCID -> 107408	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 3937 - 4568
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BUCKLER, WALKER 523		WELL #:		3	RRCID -> 218249	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4596	PERF. 4403 - 4596
01	527 #	441	-0-	-86	-0-	441 3		N	-0-	-0-
02	476 #	418	-0-	-58	-0-	418 3		N	-0-	-0-
03	499 R	499	-0-	-0-	-0-	499 3		N	-0-	-0-
04	480 #	393	-0-	-87	-0-	393 3		N	-0-	-0-
05	556 R	556	-0-	-0-	-0-	556 3		N	-0-	-0-
06	480 #	446	-0-	-34	-0-	446 3		N	-0-	-0-
07	496 #	462	-0-	-34	-0-	462 3		N	-0-	-0-
08	558 #	465	-0-	-93	-0-	465 3		N	-0-	-0-
09	540 #	533	-0-	-7	-0-	533 3		N	-0-	-0-
10	558 #	556	-0-	-2	-0-	556 3		N	-0-	-0-
11	478 R	478	-0-	-0-	-0-	478 3		N	-0-	-0-
12	558 #	479	-0-	-79	-0-	479 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,726		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RJD ENERGY, LLC		714310								
WALKER ESTATE		WELL #:		1 L	RRCID -> 056984	COMPL. DATE 09/27/1984	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4380 - 4528	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1104		Y	NO RPT		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1104		Y	NO RPT		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1104		Y	NO RPT		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1104		Y	NO RPT		-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1104		Y	NO RPT		-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1104		Y	NO RPT		-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1104		Y	NO RPT		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1104		Y	NO RPT		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1104		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SHACKELFORD NE(MISS) //CONT.// 82518 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
 RJD ENERGY, LLC //CONT.// 714310
 WALKER-ESTATE 'A' WELL #: 2 RRCID -> 105916 COMPL. DATE 08/11/1961 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 4342 - 4497

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER ESTATE A WELL #: A 3 RRCID -> 109175 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 4360 - 4435

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR 82522 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
 BASIN OPERATING INC. 054545
 GREEN SOUTH "62B" WELL #: 3 RRCID -> 267482 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 1351 PERF. 1082 - 1219

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN, JAMES R. 330874
 GREEN, J. R. RANCH CO. WELL #: 3 RRCID -> 139344 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 460 PERF. N/A

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/19/2018 - P/A 02/19/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR				//CONT.//	82522 001	ASSOCIATED			49B	CNTY: SHACKELFORD				
GREEN, JAMES R.				//CONT.//	330874									
GREEN, J. R. RANCH COMPANY				WELL #:	5	RRCID ->	139345	COMPL. DATE	03/07/1979	TOTAL DEPTH	172	PERF.	N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2018 - P/A 02/19/18														
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GREEN, J. R. RANCH COMPANY				WELL #:	6	RRCID ->	139346	COMPL. DATE	05/06/1979	TOTAL DEPTH	560	PERF.	N/A	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/16/2018 - P/A 02/16/18														
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC					388861									
WBRR BULLOCK				WELL #:	1	RRCID ->	270820	COMPL. DATE	10/15/2013	TOTAL DEPTH	745	PERF.	636 -	638
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

JNS PRODUCTION, LLC					433134									
HARGROVE "D"				WELL #:	1	RRCID ->	124635	COMPL. DATE	07/01/1987	TOTAL DEPTH	930	PERF.	828 -	832
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	930 #	782	-0-	-148	-0-	782	2				N	-0-					271
02	840 #	668	-0-	-172	-0-	668	2				N	-0-					271
03	930 #	709	-0-	-221	-0-	709	2				N	-0-					271
04	900 #	665	-0-	-235	-0-	665	2				N	-0-					271
05	899 #	720	-0-	-179	-0-	720	2				N	-0-					167
06	765 R	765	-0-	-0-	-0-	755	2		10	9	N	9					116
07	744 #	741	-0-	-3	-0-	730	2		11	9	N	10					126
08	713 #	655	-0-	-58	-0-	644	2		11	9	N	10					136
09	780 #	698	-0-	-82	-0-	698	2				N	-0-					136
10	806 #	696	-0-	-110	-0-	684	2		12	9	N	11					147
11	780 #	673	-0-	-107	-0-	663	2		10	9	N	9					156
*12	856 R	856	-0-	-0-	-0-	844	2		12	9	N	11					167
TOTAL GAS PROD:			8,628			TOTAL CONDENSATE PROD:			60								

PETEX			659782											
BROOKS, TOM			WELL #:		1	RRCID -> 119282		COMPL. DATE 11/11/1985		TOTAL DEPTH		4048 PERF. 3708 - 3724		
01	1271 #	1150	-0-	-121	-0-	1141	2	9	9	N	8		42	
02	1148 #	872	-0-	-276	-0-	872	2			N	-0-		42	
03	1271 #	812	-0-	-459	-0-	812	2			N	-0-		42	
04	1320 #	1216	-0-	-104	-0-	1216	2			N	-0-		42	
05	1625 R	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-		42	
06	1293 R	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-		42	
07	1289 R	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-		42	
08	1612 #	1056	-0-	-556	-0-	1056	2			N	-0-		42	
09	1560 #	1108	-0-	-452	-0-	1108	2			N	-0-		42	
10	1612 #	1267	-0-	-345	-0-	1267	2			N	-0-		42	
11	1290 #	1099	-0-	-191	-0-	1099	2			N	-0-		42	
12	1302 #	1056	-0-	-246	-0-	1056	2			N	-0-		42	
TOTAL GAS PROD:		13,843			TOTAL CONDENSATE PROD:		8							

ROYALL				WELL #:	1	RRCID -> 143856	COMPL. DATE 01/22/1993	TOTAL DEPTH	4108	PERF. 3724	-	3729
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				97
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				97
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				97
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				97
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				97
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				97
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				97
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				97
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				97
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				97
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				97
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				97
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SHACKELFORD COUNTY REGULAR //CONT.// 82522 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
 PETEX //CONT.// 659782
 BROOKS, LUCION WELL #: 1 RRCID -> 165383 COMPL. DATE 12/10/1983 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3392 - 3396

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STASNEY WELL SERVICE, LLC 816067
 COOK RANCH WELL #: B301 RRCID -> 178615 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 4640 - 4670

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS) 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
 ARCHER PETROLEUM 028882
 COMPTON WELL #: 1 RRCID -> 074381 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1958 - 1982

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	41				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	41				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	41				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	41				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	41				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	41				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	41				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	41				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	41				N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	41				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	41				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
 ARCHER PETROLEUM //CONT.// 028882
 WILLIAMS, LOREN WELL #: 1 RRCID -> 187444 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3828 - 3838

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	3 N		3	-0-	-0-		3 2			N	-0-					87
07	8 N		8	-0-	-0-		8 2			N	-0-					87
08	161 N		161	-0-	-0-		161 2			N	-0-					87
09	967 N		967	-0-	-0-		967 2			N	-0-					87
10	810 N		810	-0-	-0-		810 2			N	-0-					87
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					87
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
TOTAL GAS PROD:		1,949		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

LANE, M. WELL #: 1 RRCID -> 188072 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 2089 PERF. 1918 - 1936

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MOORE WELL #: 3501 RRCID -> 194332 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1962 - 1979

01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD															
ARCHER PETROLEUM //CONT.// 028882															
MOORE WELL #: 3401 RRCID -> 203529 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 2144 PERF. 2034 - 2042															
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			96
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			96

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BACON ENERGY					042398										
SHELTON-PIPPEN					WELL #:	7 A	RRCID -> 105498	COMPL. DATE 09/01/1982	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	446 -	451		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4		N	NO RPT				-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4		N	NO RPT				-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4		N	NO RPT				-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4		N	NO RPT				-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4		N	NO RPT				-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4		N	NO RPT				-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4		N	NO RPT				-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4		N	NO RPT				-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4		N	NO RPT				-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4		N	NO RPT				-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4		N	NO RPT				-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4		N	NO RPT				-0-		

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASIN OPERATING INC.				054545											
SEDWICK, J. F.				WELL #:	1	RRCID -> 042529	COMPL. DATE 08/31/1967	TOTAL DEPTH	4478	PERF.	N/A				
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-			-0-	
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			-0-	
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			-0-	
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-			-0-	
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-			-0-	
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			-0-	
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-			-0-	
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-			-0-	
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			-0-	
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			-0-	
*11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-			-0-	
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-	

TOTAL GAS PROD: 2,424

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD														
BASIN OPERATING INC. //CONT.// 054545														
SOUTH GREEN 69 WELL #: 1 RRCID -> 182828 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 4793 PERF. 4261 - 7277														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851														
COTTLE WELL #: 7 RRCID -> 127332 COMPL. DATE 04/15/1988 TOTAL DEPTH 3917 PERF. 3838 - 3841														
01	589 N	529	-0-	-60	-0-	529	2			N	-0-			31
02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-			31
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-			31
04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-			31
05	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-			31
06	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-			31
07	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-			31
08	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-			31
09	600 N	578	-0-	-22	-0-	578	2			N	-0-			31
10	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-			31
11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-			31
*12	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-			31

TOTAL GAS PROD: 7,241

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CDJ OIL CO. 140598														
MATTHEWS WELL #: 9 RRCID -> 126399 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 1526 PERF. 1310 - 1320														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD													
CDJ OIL CO. //CONT.// 140598													
HOOKER 23 WELL #: 1 RRCID -> 160194 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4713 - 4760													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEAR FORK, INCORPORATED 159500													
RICHTER 34 WELL #: 1 RRCID -> 177436 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 4456 PERF. 4077 - 4098													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			29
03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-			29
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-			29
05	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-			29
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-			29
07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-			29
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-			29
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		N	-0-			29
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-			29
11	300 N	275	-0-	-25	-0-	275	2		N	-0-			29
12	310 N	239	-0-	-71	-0-	239	2		N	-0-			29

TOTAL GAS PROD: 4,115

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DBC OPERATING COMPANY LLC 195725													
ISABELLA MARIE WELL #: D 1 RRCID -> 261738 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4230 - 4238													
01	1457 N	584	-0-	-873	-0-	584	2		N	-0-			81
02	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2		N	-0-			81
03	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2		N	-0-			81
04	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2		N	-0-			81
05	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2		N	-0-			81
06	1410 N	752	-0-	-658	-0-	752	2		N	-0-			81
07	1395 N	243	-0-	-1152	-0-	243	2		N	-0-			81
08	1333 N	292	-0-	-1041	-0-	292	2		N	-0-			81
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			81
11	270 N	196	-0-	-74	-0-	196	2		N	-0-			81
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			81

TOTAL GAS PROD: 6,994

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
 DOLF ENERGY LLC 197641
 BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 112081 COMPL. DATE 06/11/1984 TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3636 - 3642

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
04	450 N	444	-0-	-6	-0-	444	3			N	-0-					-0-
05	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
06	480 N	464	-0-	-16	-0-	464	3			N	-0-					-0-
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
08	496 N	459	-0-	-37	-0-	459	3			N	-0-					-0-
09	450 N	436	-0-	-14	-0-	436	3			N	-0-					-0-
10	465 N	436	-0-	-29	-0-	436	3			N	-0-					-0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,591		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

GARRETT WELL #: 3 RRCID -> 198658 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1915 - 1927

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

GARRETT WELL #: 4 RRCID -> 213609 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1914 - 1924

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: SHACKELFORD						
EXPRO ENGINEERING, INC. 257082																
COTTLE, JERRY WELL #: 2										RRCID -> 229019 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3962 - 4035						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	620 N	496	-0-	-124	-0-	492	2	4	9	N	4					137
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	494	2	2	9	N	2					139
03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	606	2	1	9	N	1					140
04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					140
05	558 N	349	-0-	-209	-0-	347	2	2	9	N	2					142
06	600 N	533	-0-	-67	-0-	532	2	1	9	N	1					143
07	558 N	551	-0-	-7	-0-	550	2	1	9	N	1					144
08	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					144
09	540 N	414	-0-	-126	-0-	414	2			N	-0-					144
10	842 N	842	-0-	-0-	-0-	841	2	1	9	N	1					145
11	721 N	721	-0-	-0-	-0-	720	2	1	9	N	1					146
*12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	369	2	1	9	N	1					147
TOTAL GAS PROD:		6,424				TOTAL CONDENSATE PROD:		14								

COTTLE, JERRY				WELL #:	1	RRCID -> 229023	COMPL. DATE 01/25/2007	TOTAL DEPTH	4364	PERF. 4004	-	4064
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-		-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	N	-0-		-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-		-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2	N	-0-		-0-
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2	N	-0-		-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2	N	-0-		-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2	N	-0-		-0-
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2	N	-0-		-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-		-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,633	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

[illegible]

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
 HUGHES & PATTERSON OPER. CORP. 412104
 PITTMAN GROUP WELL #: RRCID -> 087867 COMPL. DATE 05/14/1980 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4084 - 4088

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

PLUGGED AND ABANDONED 02/07/2013

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

J & W OIL CO.-W. F. 427923
 JAMESON WELL #: 1B RRCID -> 178688 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 3760 - 3766

01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					87
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					87
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					87
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					87
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					87
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					87
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					87
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					87
09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					87
10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					87
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					87
*12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD:

9,863

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

JAMESON WELL #: 2 B RRCID -> 211438 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 3950 - 3978

01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					23
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					23
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					23
04	210	N	123	-0-	-87	-0-	123	2			N	-0-					23
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					23
06	150	N	18	-0-	-132	-0-	18	2			N	-0-					23
*07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					23
*08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					23
*09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					23
*10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					23
*11	300	N	243	-0-	-57	-0-	243	2			N	-0-					23
12	372	N	221	-0-	-151	-0-	221	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD:

3,300

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
 J & W OIL CO.-W. F. //CONT.// 427923
 HUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 261487 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3950 - 3955

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2		N	-0-			-0-
02	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 2		N	-0-			-0-
03	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 2		N	-0-			-0-
04	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 2		N	-0-			-0-
05	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 2		N	-0-			-0-
06	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2		N	-0-			-0-
07	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 2		N	-0-			-0-
08	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 2		N	-0-			-0-
09	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 2		N	-0-			-0-
10	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 2		N	-0-			-0-
11	870 N	432	-0-	-438	-0-	432 2		N	-0-			-0-
*12	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,505		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JNS PRODUCTION, LLC 433134
 HARGROVE "A" WELL #: 1 RRCID -> 115826 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 930 PERF. 777 - 785

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HARGROVE "A" WELL #: 2 RRCID -> 115827 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 940 PERF. 780 - 785

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
 JTC ROYALTIES LLC 448054
 MCCOY WELL #: 3 RRCID -> 121721 COMPL. DATE 09/24/1985 TOTAL DEPTH 2585 PERF. 2580 - 2585

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KEATING ENERGY, INC. 453142
 WALKER-BUCKLER TRUST /LR.20/ WELL #: 3 RRCID -> 057123 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 895 - 905

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WALKER-BUCKLER TRUST-TRACT 15 WELL #: 10 RRCID -> 082914 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH 940 PERF. 879 - 889

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		48				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
 KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142
 GROTHE, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 114943 COMPL. DATE 09/26/1972 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 4340 - 4350

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	593	2	2	9	N	2			56
02	532 N	530	-0-	-0-2	-0-	528	2	2	9	N	2			58
03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	595	2	1	9	N	1			59
04	570 N	408	-0-	-162	-0-	407	2	1	9	N	1			60
05	647 N	647	-0-	-0-	-0-	646	2	1	9	N	1			61
06	608 N	608	-0-	-0-	-0-	607	2	1	9	N	1			62
07	624 N	624	-0-	-0-	-0-	623	2	1	9	N	1			63
08	651 N	616	-0-	-35	-0-	615	2	1	9	N	1			64
09	600 N	594	-0-	-6	-0-	593	2	1	9	N	1			65
10	620 N	603	-0-	-17	-0-	602	2	1	9	N	1			66
11	600 N	575	-0-	-25	-0-	574	2	1	9	N	1			67
12	620 N	589	-0-	-31	-0-	588	2	1	9	N	1			68
TOTAL GAS PROD:		6,985				TOTAL CONDENSATE PROD:		14						

LEONARD BROTHERS OPERATING CO. 496670
 MOORE WELL #: 6401 RRCID -> 196650 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2013 - 2023

NO	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

LOW-END OIL LLC 510360
 HEIRS, TERRY WELL #: 1 RRCID -> 185532 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 2186 PERF. 1933 - 1950

NO	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
 M & K OPERATING LLC 518499
 NAIL B-9 WELL #: 2 RRCID -> 114942 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 1393 PERF. 805 - 847

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

NAIL B-8 WELL #: 6 RRCID -> 128587 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 946 PERF. 760 - 766

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

NAIL "99" WELL #: 1S RRCID -> 148384 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 1770 PERF. 1730 - 1733

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
 M & K OPERATING LLC //CONT.// 518499
 NAIL WELL #: 142 RRCID -> 161360 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 3010 - 4013

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

NAIL RANCH WELL #: 3021 RRCID -> 177068 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 818 PERF. 717 - 725

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

NAIL RANCH WELL #: 2021 RRCID -> 178617 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 820 PERF. 736 - 744

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//										82522 025		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD						
MARJAC OIL COMPANY, INC.										526262												
W-B										WELL #:		1		RRCID -> 265317		COMPL. DATE 09/17/2012		TOTAL DEPTH 4582		PERF. 4408 - 4411		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	INJECT. (I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01		744 N	671	-0-	-0-	-73	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-			
02		672 N	483	-0-	-0-	-189	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-			
03		682 N	473	-0-	-0-	-209	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-			
04		8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-			
05		527 N	527	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-			
06		895 N	895	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-			
07		749 N	749	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-			
08		702 N	702	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-			
09		900 N	580	-0-	-0-	-320	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-			
10		744 N	524	-0-	-0-	-220	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-			
11		690 N	676	-0-	-0-	-14	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-			
12		589 N	467	-0-	-0-	-122	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-			
TOTAL GAS PROD:			6,755												TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MILLENNIUM OPERATING COMPANY				567486											
CHISM				WELL #: 1001		RRCID -> 188940		COMPL. DATE 04/10/2002		TOTAL DEPTH		3750 PERF. 3521 -		3537	
01	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	2	N	-0-					4
02	1372	N	341	-0-	-1031	-0-	341	2	N	-0-					4
03	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2	N	-0-					4
04	390	N	340	-0-	-50	-0-	340	2	N	-0-					4
05	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2	N	-0-					4
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2	N	-0-					4
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2	N	-0-					4
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2	N	-0-					4
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2	N	-0-					4
10	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	2	N	-0-					4
11	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	2	N	-0-					4
12	434	N	342	-0-	-92	-0-	342	2	N	-0-					4
TOTAL GAS PROD:			4,498	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

REAMES "9"				WELL #:	1	RRCID -> 190077	COMPL. DATE	05/06/2002	TOTAL DEPTH	3676	PERF.	3427 -	3484
01	1240	N	1020	-0-	-220	-0-	1008	2	12	9	N	11	104
02	2800		1066	-0-	-1734	-0-	1041	2	25	9	N	23	127
03	3100		1193	-0-	-1907	-0-	1172	2	21	9	N	19	146
04	3000		1194	-0-	-1806	-0-	1194	2			N	-0-	146
05	1332	R	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-	146
06	1342	R	1342	-0-	-0-	-0-	1283	2	59	9	N	54	200
07	1240	#	1118	-0-	-122	-0-	1115	2	3	9	N	3	45
08	1333	N	1056	-0-	-277	-0-	1056	2			N	-0-	45
09	1350	N	1302	-0-	-48	-0-	1263	2	39	9	N	35	80
10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1142	2	23	9	N	21	101
11	1020	N	965	-0-	-55	-0-	934	2	31	9	N	28	129
12	1333	N	978	-0-	-355	-0-	959	2	19	9	N	17	146
TOTAL GAS PROD:				13,731				TOTAL CONDENSATE PROD:				211	

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS) // CONT. // 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
 MILLENNIUM OPERATING COMPANY // CONT. // 567486
 REAMES 'A' WELL #: 902 RRCID -> 199332 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 3742 PERF. 3516 - 3530

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	775 N	549	-0-	-226	-0-	546	2	3	9	N	3					40
02	1820 N	446	-0-	-1374	-0-	429	2	17	9	N	15					55
03	519 N	519	-0-	-0-	-0-	500	2	19	9	N	17					72
04	540 N	495	-0-	-45	-0-	472	2	23	9	N	21					93
05	657 N	657	-0-	-0-	-0-	595	2	62	9	N	56					149
06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	542	2	28	9	N	25					174
07	527 N	504	-0-	-23	-0-	503	2	1	9	N	1					175
08	651 N	548	-0-	-103	-0-	520	2	28	9	N	25					200
09	570 N	483	-0-	-87	-0-	474	2	9	9	N	8	167	1			41
10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	545	2	22	9	N	20					61
11	540 N	438	-0-	-102	-0-	423	2	15	9	N	14					75
12	496 N	256	-0-	-240	-0-	256	2			N	-0-					75
TOTAL GAS PROD:		6,032				TOTAL CONDENSATE PROD:		205								

OVERLAND OPERATING COMPANY, LLC 628579
 DAVIS, MERRICK WELL #: 2020 RRCID -> 167924 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 4894 - 4905

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

P.I.D. DRILLING INC 631265
 WINDHAM "85" WELL #: 1 RRCID -> 167508 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 4963 PERF. 4610 - 4613

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
 PETEX 659782
 CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 193342 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 4173 PERF. 3888 - 3898

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
02		896 N	663	-0-	-233	-0-	663	2			N	-0-					-0-
03		768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
04		1110 N	920	-0-	-190	-0-	920	2			N	-0-					-0-
05		916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
06		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
07		961 N	821	-0-	-140	-0-	821	2			N	-0-					-0-
08		930 N	806	-0-	-124	-0-	806	2			N	-0-					-0-
09		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
10		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
11		780 N	752	-0-	-28	-0-	752	2			N	-0-					-0-
12		961 N	814	-0-	-147	-0-	814	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			10,200			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

PETRO-STARR 660161
 PRUETT WELL #: 1 RRCID -> 121075 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 435 PERF. 252 - 258

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

PRICKLY PAIR PRODUCTION 677108
 EDINGTON, ALICE "B" WELL #: 3 RRCID -> 124236 COMPL. DATE 10/20/1986 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 730 - 830

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
 QUEST EMG, INC. 684615
 MUSSELMAN "29" WELL #: 291J RRCID -> 241787 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 4398 PERF. 2466 - 2470

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

RAYMOND'S WELL SERVICE, INC. 695585
 KEEFER WELL #: 3601 RRCID -> 201657 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2011 - 2027

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1099			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	708	-0-	708	1807	708	1	N	-0-	-0-	
03	14B DENY	7	-0-	7	1814	7	1	N	-0-	-0-	
04	DELO PR	611	-0-	611	2425	611	3	N	-0-	-0-	
*05	2455	30	-0-	-2425	-0-	30	3	N	-0-	-0-	
*06	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-	-0-	
*07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,482	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ROYAL TEXAN ENERGY CO. 732104
 CHANEY WELL #: 1 RRCID -> 091929 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 454 - 470

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD																	
ROYAL TEXAN ENERGY CO. //CONT.// 732104																	
LANE, M. WELL #: 2 RRCID -> 186407 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1950 - 1962																	
M	GAS		INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS		* *		C	COND	* * DISPOSITIONS		* *		EOM	
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7						N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7						N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7						N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7						N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7						N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7						N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7						N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7						N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7						N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7						N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7						N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7						N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANE, M.				WELL #:	3	RRCID -> 187426	COMPL. DATE 01/18/2002	TOTAL DEPTH	2050	PERF. N/A
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.					767534										
SMITH					WELL #:	RRCID -> 130720	COMPL. DATE 03/23/1989	TOTAL DEPTH	4255	PERF.	3964	-	3974		
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					8		
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					8		
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					8		
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					8		
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					8		
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					8		
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					8		
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					8		
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					8		
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					8		
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					8		
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					8		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2012															

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//										82522 025	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD					
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.										767543										
PRUET 88										WELL #:	1	RRCID -> 128860		COMPL. DATE	10/19/1988	TOTAL	DEPTH	4042	PERF.	3865 - 3868
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS		*	*	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					54	
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					54	
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					54	
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					54	
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					54	
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					54	
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					54	
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					54	
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					54	
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					54	
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					54	
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					54	
TOTAL GAS PROD:		-0-																		
TOTAL CONDENSATE PROD:												-0-								

WILLIAMS, LOREN 37				WELL #:	1	RRCID -> 197217	COMPL. DATE 05/01/2003	TOTAL DEPTH	2020 PERF.	1954 -	1959
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SHAIDA, JOHN H. MCLEMORE A-232				768650 WELL #:	4D	RRCID -> 152239	COMPL.	DATE 05/09/1994	TOTAL	DEPTH	3629	PERF.	3202 -	3206
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	31 167	1 9	162 2 Y	152	136	1			186
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	28 172	1 9	147 2 Y	156	141	1			201
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	31 195	1 9	191 2 Y	177	290	1			88
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	30 209	1 9	195 2 Y	190	143	1			135
05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	31 178	1 9	216 2 Y	162	144	1			153
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	30 133	1 9	184 2 Y	121	149	1			125
07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	31 197	1 9	184 2 Y	179	146	1			158
08 DLQ G-10		376	-0-	376	376	31 161	1 9	184 2 Y	146	145	1			159
09 DLQ G-10		397	-0-	397	773	30 162	1 9	205 2 Y	147	145	1			161
10	700 N	221	-0-	-479	294	31 77	1 9	113 2 Y	70					231
*11	620 N	326	-0-	-294	-0-	30 113	1 9	183 2 Y	103	151	1			183
*12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	31 198	1 9	149 2 Y	180	148	1			215
TOTAL GAS PROD:		4,440		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,783								

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//										82522 025		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD					
SOUTHERN EXPLORATION, INC.										803812											
STEPHENS "21"										WELL #:		8		RRCID -> 202402		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 4312		PERF. 3889 - 3897	
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					46		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					46		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					46		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					46		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	46	1			-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

STAR PRODUCTION, INC.				815108						
SNYDER				WELL #:	1	RRCID -> 167781	COMPL. DATE 10/26/1997	TOTAL DEPTH	2408 PERF.	2322 - 2324
01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3	N	-0-	-0-
02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3	N	-0-	-0-
03	744 N	632	-0-	-112	-0-	632	3	N	-0-	-0-
04	720 N	708	-0-	-12	-0-	708	3	N	-0-	-0-
05	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3	N	-0-	-0-
06	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3	N	-0-	-0-
07	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3	N	-0-	-0-
08	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3	N	-0-	-0-
09	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3	N	-0-	-0-
10	744 N	609	-0-	-135	-0-	609	3	N	-0-	-0-
11	840 N	810	-0-	-30	-0-	810	3	N	-0-	-0-
12	806 N	728	-0-	-78	-0-	728	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			8,612	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

STASNEY WELL SERVICE, LLC				816067									
COOK "X", SEC. 63				WELL #:	18	RRCID ->	128208	COMPL. DATE	08/19/1988	TOTAL DEPTH	5298	PERF. 4504 -	4530
01	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	3	N	-0-				-0-
02	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	3	N	-0-				-0-
03	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3	N	-0-				-0-
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-				-0-
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-				-0-
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				18	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
 STASNEY WELL SERVICE, LLC //CONT.// 816067
 COOK, W. I. ESTATE, SEC. 64 WELL #: 9 RRCID -> 170439 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4613 - 4651

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
06	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
08	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
09	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
12	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,728		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

COOK RANCH WELL #: A201 RRCID -> 181435 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4686 - 4757

01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SUCHIL ENERGY, LLC 828545
 HUDSON(SEC 70) WELL #: 1 RRCID -> 094087 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 2468 - 2469

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
 SUCHIL ENERGY, LLC //CONT.// 828545
 HUDSON (SEC. 70) WELL #: 3 RRCID -> 109285 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2463 - 2465

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

TRIPLE SINGLETON, INC. 870459
 B & D "A" WELL #: 2 RRCID -> 166552 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 4233 PERF. 400 - 760

01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

VAN OPERATING, LTD. 881442
 NAIL, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 049016 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 4608 PERF. 4558 - 4603

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
 WHITT OIL & GAS, INC. 921150
 LEDBETTER, MORRIS E. WELL #: 1 RRCID -> 108925 COMPL. DATE 01/01/1984 TOTAL DEPTH 851 PERF. 796 - 799

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CARTER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 132094 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 2570 - 2600

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ELLIOTT WELL #: 1050 RRCID -> 166336 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 2347 - 2350

01	1023 N	933	-0-	-90	-0-	933	2	N	-0-			-0-
02	924 N	905	-0-	-19	-0-	905	2	N	-0-			-0-
03	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2	N	-0-			-0-
04	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2	N	-0-			-0-
05	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2	N	-0-			-0-
06	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2	N	-0-			-0-
07	1023 N	1010	-0-	-13	-0-	1010	2	N	-0-			-0-
08	1054 N	1046	-0-	-8	-0-	1046	2	N	-0-			-0-
09	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2	N	-0-			-0-
10	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2	N	-0-			-0-
11	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2	N	-0-			-0-
12	1054 N	1015	-0-	-39	-0-	1015	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,062				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SHANE (SCULLY) 82653 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAMPASAS
 ARCH OIL & GAS, LLC 029272
 GOTCHER WELL #: 2M RRCID -> 237944 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 1013 - 1213

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHARPE (ATOKA) 82745 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 OXXN 630579
 MURRELL WELL #: 1 RRCID -> 123663 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 3615 - 3781

01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-			-0-
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-			-0-
03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-			-0-
04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-			-0-
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-			-0-
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-			-0-
07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-			-0-
08	372 N	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-			-0-
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-			-0-
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-			-0-
11	360 N	298	-0-	-62	-0-	298	2			N	-0-			-0-
*12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,203		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MURRELL WELL #: 2 RRCID -> 123665 COMPL. DATE 12/30/1986 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3682 - 3792

01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-			-0-
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-			-0-
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-			-0-
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-			-0-
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-			-0-
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-			-0-
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-			-0-
08	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-			-0-
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-			-0-
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-			-0-
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-			-0-
*12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,522		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHARPE (ATOKA)		//CONT.//		82745 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
OXXN		//CONT.//		630579										
ADAMS		WELL #:		1	RRCID ->	131317	COMPL. DATE	05/26/1989	TOTAL DEPTH	5491	PERF.	3644 - 3692		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			17
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			17
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-			17
04	120 N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-			17
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			17
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			17
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			17
08	93 N	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-			17
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			17
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			17
*12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			17
TOTAL GAS PROD:		824		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ROLLO RESOURCES, LLC		726791		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE				
WOODY		WELL #:		1	RRCID ->	102857	COMPL. DATE	09/24/1982	TOTAL DEPTH	3361	PERF.	3250 - 3256
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHULTZ (MARBLE FALLS)		83456 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE				
S2 OIL, LLC		743227										
SHULTZ, JACK CAROL		WELL #:		1	RRCID ->	113365	COMPL. DATE	08/27/1984	TOTAL DEPTH	3065	PERF.	2766 - 2779
01	DLQ G-10	213	-0-	213	1184	213	3		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	209	-0-	209	1393	209	3		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	221	-0-	221	1614	221	3		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	210	-0-	210	1824	210	3		Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	195	-0-	195	2019	195	3		Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	165	-0-	165	2184	165	3		Y	-0-		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2184				Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2184				Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2184				Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2184				Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2184				Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2184				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,213		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHULTZ (MARBLE FALLS) //CONT.// 83456 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
 S2 OIL, LLC //CONT.// 743227
 SHULTZ, JACK CAROL WELL #: 3 RRCID -> 114708 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 2818 PERF. 2731 - 2756

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	213	-0-	213	1184	213	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	209	-0-	209	1393	209	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	221	-0-	221	1614	221	3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	210	-0-	210	1824	210	3		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	195	-0-	195	2019	195	3		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	165	-0-	165	2184	165	3		Y	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2184				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2184				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2184				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2184				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2184				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2184				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,213		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SIDNEY (MARBLE FALLS) 83486 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
 ANDERSON PRODUCTION 022922
 CAFFEY, W. B. WELL #: 2 RRCID -> 018278 COMPL. DATE 09/16/1955 TOTAL DEPTH 2227 PERF. 2175 - 2210

01	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2		N	-0-			-0-
02	56 N	26	-0-	-30	-0-	26	2		N	-0-			-0-
03	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2		N	-0-			-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-			-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
*12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		533		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COOPER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 018279 COMPL. DATE 10/07/1955 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2111 - 2160

01	155 N	67	-0-	-88	-0-	67	2		N	-0-			-0-
02	112 N	58	-0-	-54	-0-	58	2		N	-0-			-0-
03	155 N	96	-0-	-59	-0-	96	2		N	-0-			-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2		N	-0-			-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			-0-
*12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,276		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SIDNEY (MARBLE FALLS) //CONT.// 83486 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
 ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922
 FRY, T. O. WELL #: 1 RRCID -> 018280 COMPL. DATE 11/10/1955 TOTAL DEPTH 2452 PERF. 2012 - 2115

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	N	123	-0-	-156	-0-	123	2		N	-0-			-0-
02	196	N	97	-0-	-99	-0-	97	2		N	-0-			-0-
03	279	N	147	-0-	-132	-0-	147	2		N	-0-			-0-
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2		N	-0-			-0-
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2		N	-0-			-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-			-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-			-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			-0-
*12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,188			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WARD, LIZZIE/T.A.WARD, JR. ET AL/ WELL #: 1 RRCID -> 018284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2170 - 2205

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	2		N	-0-			-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-			-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-			-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-			-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
*12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			309			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

REED, JIMMY WELL #: 1 RRCID -> 259035 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 2634 PERF. 2106 - 2126

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	92	-0-	-94	-0-	92	2		N	-0-			-0-
02	140	N	73	-0-	-67	-0-	73	2		N	-0-			-0-
03	186	N	104	-0-	-82	-0-	104	2		N	-0-			-0-
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2		N	-0-			-0-
05	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2		N	-0-			-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-			-0-
*12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,444			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SIERRA (STRAWN)		83490 410		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND								
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741														
CRAWFORD, A. D.		WELL #:		2 A		RRCID -> 236347		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3296		PERF. 2252 - 2260		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					78
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					78
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SIKES (CADD0)				83528 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STEPHENS		
PARDUE OIL, INC.				639400									
SIKES, C. E.				WELL #:	3	RRCID	-> 018285	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3360 - 2205	
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2	N	-0-		-0-	
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2	N	-0-		-0-	
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2	N	-0-		-0-	
04	360	N	203	-0-	-157	-0-	203	2	N	-0-		-0-	
05	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	2	N	-0-		-0-	
06	390	N	174	-0-	-216	-0-	174	2	N	-0-		-0-	
07	217	N	20	-0-	-197	-0-	20	2	N	-0-		-0-	
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		-0-	
09	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2	N	-0-		-0-	
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2	N	-0-		-0-	
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2	N	-0-		-0-	
*12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:				3,085		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SIKES (CONGL.)					83528	550	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STEPHENS		
PETEX					659782									
SIKES F					WELL #:	5	RRCID	-> 110694	COMPL. DATE	05/02/1984	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3854 - 3864	
01	837	N	418	-0-	-419	-0-	418	2		N	-0-			-0-
02	700	N	257	-0-	-443	-0-	257	2		N	-0-			-0-
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2		N	-0-			-0-
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2		N	-0-			-0-
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2		N	-0-			-0-
06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2		N	-0-			-0-
07	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2		N	-0-			-0-
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2		N	-0-			-0-
09	1050	N	953	-0-	-97	-0-	953	2		N	-0-			-0-
10	1085	N	796	-0-	-289	-0-	796	2		N	-0-			-0-
11	960	N	603	-0-	-357	-0-	603	2		N	-0-			-0-
12	992	N	622	-0-	-370	-0-	622	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:					9,079	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

SIKES (CONGL.)		//CONT.//		83528 550	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
PETEX		//CONT.//		659782											
FAMBRO "37"		WELL #:		1	RRCID -> 211857		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL	DEPTH	4143	PERF.	3887 - 3890		
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	837 N	720	-0-	-117	-0-		720	2			N	-0-			13
02	845 N	845	-0-	-0-	-0-		845	2			N	-0-			13
03	796 N	796	-0-	-0-	-0-		786	2	10	9	N	-0-	9		22
04	814 N	814	-0-	-0-	-0-		814	2			N	-0-			22
05	930 N	851	-0-	-79	-0-		851	2			N	-0-			22
06	780 N	755	-0-	-25	-0-		753	2	2	9	N	-0-	2		24
07	837 N	828	-0-	-9	-0-		828	2			N	-0-			24
08	847 N	847	-0-	-0-	-0-		847	2			N	-0-			24
09	794 N	794	-0-	-0-	-0-		794	2			N	-0-			24
10	837 N	826	-0-	-11	-0-		815	2	11	9	N	-0-	10		34
11	810 N	-0-	-0-	-810	-0-						N	-0-			34
*12	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-		1273	2			N	-0-			34
TOTAL GAS PROD:		9,349				TOTAL CONDENSATE PROD:				21					

SILVER CREEK (STRAWN)				83595 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER			
OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889						
GRUBIS, THURMAN				WELL #:	RRCID -> 109266	COMPL. DATE 11/17/1983	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 3167	-	3179
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			2
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			2
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			2
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			2
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			2
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			2
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			2
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			2
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			2
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			2
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			2
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			2
NO RPT						N	NO RPT			2
PLUGGED AND ABANDONED				10/30/2009						
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SILVER VALLEY, EAST (MORRIS)				83641 666	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
FORTUNA EXPLORATION, INC.				278703								
RANCH FIVE				WELL #:	2	RRCID -> 121500	COMPL. DATE 06/10/1986	TOTAL DEPTH	3399	PERF. 2857	-	2860
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	51	-0-	51	51	51 2	N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	60	-0-	60	111	60 2	N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	54	-0-	54	165	54 2	N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	50	-0-	50	215	50 2	N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	57	-0-	57	272	57 2	N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	272		N	-0-				-0-
11	272	-0-	-0-	-272	-0-		N	-0-				-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		272		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	60	-0-	60	60		60	2		N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	51	-0-	51	111		51	2		N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	55	-0-	55	166		55	2		N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	63	-0-	63	229		63	2		N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	58	-0-	58	287		58	2		N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	287					N	-0-					-0-
11	287		-0-	-0-	-287	-0-					N	-0-					-0-
12	62 N		-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				287			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

SIMBA (MISS.) VAN OPERATING, LTD. NEWELL E-87				83666 250 881442	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD			
WELL #:				1D	RRCID -> 155311	COMPL. DATE 06/22/1995	TOTAL DEPTH	4977	PERF. 4853	- 4931
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)				83788 333	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: BROWN			
BARTON, HOWARD				053939								
SAIN, JOSEPH L.				WELL #:	1	RRCID -> 116361	COMPL. DATE 12/13/1984	TOTAL DEPTH	2730	PERF. 2714	-	2726
01	248 N	208	-0-	-40	-0-	208	2	N	-0-			-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-			-0-
03	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2	N	-0-			-0-
04	210 N	191	-0-	-19	-0-	191	2	N	-0-			-0-
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	N	-0-			-0-
06	210 N	196	-0-	-14	-0-	196	2	N	-0-			-0-
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	N	-0-			-0-
08	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	2	N	-0-			-0-
09	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	2	N	-0-			-0-
10	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	2	N	-0-			-0-
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-			-0-
*12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,446	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			749	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

EDDIE'S ROYALTIES, INC.				241728											
POTOMAC GREENWOOD				WELL #:	1BH	RRCID -> 018324	COMPL.	DATE 03/23/1953	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	2626 -	2660	
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-				-0-	
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	N	-0-				-0-	
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-				-0-	
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-				-0-	
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-				-0-	
06	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	2	N	-0-				-0-	
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-				-0-	
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2	N	-0-				-0-	
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	2	N	-0-				-0-	
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2	N	-0-				-0-	
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-				-0-	
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:				2,042	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC				280875											
GREENWOOD, M. F.				WELL #:	3BH	RRCID	-> 018319	COMPL. DATE	03/09/1921	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2646	-	2726
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-					-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-					-0-
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-					-0-
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-					-0-
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-					-0-
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-					-0-
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-					-0-
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-					-0-
09	90 N	71	-0-	-19	-0-	-0-	71	2	N	-0-					-0-
10	93 N	70	-0-	-23	-0-	-0-	70	2	N	-0-					-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-					-0-
*12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				1,370	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 FURRY PRODUCING COMPANY 291650
 PARKER, C. T., SR., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 018325 COMPL. DATE 06/13/1960 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2880 - 2891

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	279 N	264	-0-	-15	-0-	264 2	N	-0-			-0-
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2	N	-0-			-0-
03	310 N	255	-0-	-55	-0-	255 2	N	-0-			-0-
04	270 N	247	-0-	-23	-0-	247 2	N	-0-			-0-
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2	N	-0-			-0-
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2	N	-0-			-0-
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2	N	-0-			-0-
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2	N	-0-			-0-
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2	N	-0-			-0-
10	279 N	273	-0-	-6	-0-	273 2	N	-0-			-0-
11	270 N	266	-0-	-4	-0-	266 2	N	-0-			-0-
12	279 N	240	-0-	-39	-0-	240 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHULTS, CECIL, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 018326 COMPL. DATE 06/26/1960 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2938 - 2952

01	341 N	307	-0-	-34	-0-	307 2	N	-0-			-0-
02	280 N	275	-0-	-5	-0-	275 2	N	-0-			-0-
03	341 N	318	-0-	-23	-0-	318 2	N	-0-			-0-
04	300 N	295	-0-	-5	-0-	295 2	N	-0-			-0-
05	310 N	265	-0-	-45	-0-	265 2	N	-0-			-0-
06	300 N	273	-0-	-27	-0-	273 2	N	-0-			-0-
07	310 N	253	-0-	-57	-0-	253 2	N	-0-			-0-
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2	N	-0-			-0-
09	270 N	264	-0-	-6	-0-	264 2	N	-0-			-0-
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2	N	-0-			-0-
11	300 N	270	-0-	-30	-0-	270 2	N	-0-			-0-
12	279 N	229	-0-	-50	-0-	229 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 108217 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 3243 PERF. 2872 - 2901

01	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 2	N	-0-			-0-
02	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 2	N	-0-			-0-
03	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 2	N	-0-			-0-
04	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 2	N	-0-			-0-
05	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 2	N	-0-			-0-
06	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 2	N	-0-			-0-
07	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170 2	N	-0-			-0-
08	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 2	N	-0-			-0-
09	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 2	N	-0-			-0-
10	1085 N	1022	-0-	-63	-0-	1022 2	N	-0-			-0-
11	1050 N	1033	-0-	-17	-0-	1033 2	N	-0-			-0-
12	1085 N	721	-0-	-364	-0-	721 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 J & J WHITESIDE INC. 427649
 WHITESIDE, E. A., ESTATE WELL #: 1B RRCID -> 018307 COMPL. DATE 02/06/1962 TOTAL DEPTH 2744 PERF. 2740 - 2756

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITESIDE, E. A. WELL #: 4 RRCID -> 018309 COMPL. DATE 12/03/1960 TOTAL DEPTH 2649 PERF. 2595 - 2649

01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 579																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCULLUM WELL #: 1 RRCID -> 095434 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2656 - 2710

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		83788 333	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN			
J & J WHITESIDE INC.		//CONT.//		427649							
J.R.E.		WELL #:		1	RRCID -> 118129	COMPL. DATE 05/07/1985	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2810	-	2870
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DAVIDSON, CLYDE		WELL #:		1	RRCID -> 121449	COMPL. DATE 06/01/1986	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2779	-	2824
01	186 N	140	-0-	-46	-0-	140 2	N	-0-			-0-
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2	N	-0-			-0-
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2	N	-0-			-0-
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2	N	-0-			-0-
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2	N	-0-			-0-
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2	N	-0-			-0-
07	186 N	163	-0-	-23	-0-	163 2	N	-0-			-0-
08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2	N	-0-			-0-
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2	N	-0-			-0-
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2	N	-0-			-0-
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2	N	-0-			-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,121		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WHITESIDE		WELL #:		5	RRCID -> 124340	COMPL. DATE 04/20/1987	TOTAL DEPTH	3207	PERF. 2690	-	2740
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 J & J WHITESIDE INC. //CONT.// 427649
 WHITESIDE WELL #: 2 RRCID -> 124868 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2598 - 2622

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TATE WELL #: 1 RRCID -> 130968 COMPL. DATE 02/22/1984 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2696 - 2706

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MISSION ENERGY INC. 570410
 WHITESIDES WELL #: 1 RRCID -> 088666 COMPL. DATE 10/15/1979 TOTAL DEPTH 3047 PERF. 2952 - 2980

01	155 N	6	-0-	-149	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	56 N	4	-0-	-52	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		40				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 MOGUL RESOURCES, LLC 573657
 GREENWOOD, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 018298 COMPL. DATE 02/15/1959 TOTAL DEPTH 2671 PERF. 2602 - 2630

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	124	-0-	124	2616	124	3		N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	140	-0-	140	2756	140	3		N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	143	-0-	143	2899	143	3		N	-0-					-0-
04	14B DENY	148	-0-	148	3047	148	3		N	-0-					-0-
05	14B DENY	219	-0-	219	3266	219	3		N	-0-					-0-
06	14B DENY	210	-0-	210	3476	210	3		N	-0-					-0-
07	14B DENY	221	-0-	221	3697	221	3		N	-0-					-0-
08	14B DENY	222	-0-	222	3919	222	3		N	-0-					-0-
09	14B DENY	115	-0-	115	4034	115	2		N	-0-					-0-
10	14B DENY	200	-0-	200	4234	200	2		N	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4234				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4234				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,742		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HUMPHREYS, GERALDINE DAVIS, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 018300 COMPL. DATE 08/20/1959 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2652 - 2682

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WHITESIDE, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 018308 COMPL. DATE 02/13/1958 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2814 - 2828

01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-					-0-
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-					-0-
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-					-0-
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-					-0-
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-					-0-
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-					-0-
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-					-0-
08	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3		N	-0-					-0-
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-					-0-
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,548		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		83788 333	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
MOORE OIL AND GAS				581275											
WASHBURN, C. E.				WELL #:	1	RRCID ->	032872	COMPL. DATE	04/02/1964	TOTAL DEPTH	2993	PERF. 2744 - 2765			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	186 N	169	-0-	-17	-0-		169	2		N	-0-				-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-		153	2		N	-0-				-0-
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-		193	2		N	-0-				-0-
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-		164	2		N	-0-				-0-
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-		170	2		N	-0-				-0-
06	180 N	165	-0-	-15	-0-		165	2		N	-0-				-0-
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-		170	2		N	-0-				-0-
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-		170	2		N	-0-				-0-
09	180 N	164	-0-	-16	-0-		164	2		N	-0-				-0-
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-		168	2		N	-0-				-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-		163	2		N	-0-				-0-
*12	167 N	167	-0-	-0-	-0-		167	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,016				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930											
LEBLEU				WELL #:	1	RRCID ->	105489	COMPL. DATE	03/25/1983	TOTAL DEPTH	3176 PERF.	2704 -	2761		
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	1	1	289	2	N	-0-	-0-		
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-	-0-		
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	1	1	360	2	N	-0-	-0-		
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	1	1	313	2	N	-0-	-0-		
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-	-0-		
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	4	1	610	2	N	-0-	-0-		
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-	-0-		
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	1	1	569	2	N	-0-	-0-		
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-	-0-		
10	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	2			N	-0-	-0-		
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-	-0-		
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:				5,055		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

TORCH OPERATING LLC				862620								
CAUDLE, J. B.				WELL #:	1	RRCID ->	018290	COMPL. DATE	12/06/1960	TOTAL DEPTH	2825 PERF. 2794 -	2825
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	44	1	537	2	N	-0-	-0-
02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	38	1	487	2	N	-0-	-0-
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	41	1	540	2	N	-0-	-0-
04	539 N	539	-0-	-0-	-0-	37	1	502	2	N	-0-	-0-
05	589 N	496	-0-	-93	-0-	32	1	464	2	N	-0-	-0-
06	570 N	529	-0-	-41	-0-	38	1	491	2	N	-0-	-0-
07	558 N	553	-0-	-5	-0-	39	1	514	2	N	-0-	-0-
08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	46	1	543	2	N	-0-	-0-
09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	42	1	523	2	N	-0-	-0-
10	575 N	575	-0-	-0-	-0-	50	1	525	2	N	-0-	-0-
11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	47	1	511	2	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:				6,091	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 TORCH OPERATING LLC //CONT.// 862620
 DUNN, CARL H. WELL #: 1 RRCID -> 018294 COMPL. DATE 06/29/1960 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2777 - 2842

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	668 N	668	-0-	-0-	-0-	50	1	618	2	N	-0-	-0-	-0-
02	592 N	592	-0-	-0-	-0-	43	1	549	2	N	-0-	-0-	-0-
03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	47	1	609	2	N	-0-	-0-	-0-
04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	43	1	591	2	N	-0-	-0-	-0-
05	652 N	652	-0-	-0-	-0-	43	1	609	2	N	-0-	-0-	-0-
06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	46	1	594	2	N	-0-	-0-	-0-
07	658 N	658	-0-	-0-	-0-	47	1	611	2	N	-0-	-0-	-0-
08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	51	1	603	2	N	-0-	-0-	-0-
09	630 N	622	-0-	-8	-0-	46	1	576	2	N	-0-	-0-	-0-
10	660 N	660	-0-	-0-	-0-	57	1	603	2	N	-0-	-0-	-0-
11	622 N	622	-0-	-0-	-0-	52	1	570	2	N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,058		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FIELDS, HONORA B., MRS., ET AL WELL #: 3 RRCID -> 018296 COMPL. DATE 05/16/1961 TOTAL DEPTH 2768 PERF. 2715 - 2765

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	2	N	-0-	-0-	-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	2	N	-0-	-0-	-0-
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128	2	N	-0-	-0-	-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	2	N	-0-	-0-	-0-
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	N	-0-	-0-	-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	2	N	-0-	-0-	-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	2	N	-0-	-0-	-0-
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	11	1	128	2	N	-0-	-0-	-0-
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	10	1	122	2	N	-0-	-0-	-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	126	2	N	-0-	-0-	-0-
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	2	N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,466		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

POTEET, LEE WELL #: 1 RRCID -> 018302 COMPL. DATE 07/06/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2802 - 2850

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	18	1	218	2	N	-0-	-0-	63
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	15	1	192	2	N	-0-	-0-	63
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	17	1	218	2	N	-0-	-0-	63
04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	14	1	192	2	N	-0-	-0-	63
05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	15	1	220	2	N	-0-	-0-	63
06	240 N	231	-0-	-9	-0-	16	1	215	2	N	-0-	-0-	63
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	16	1	214	2	N	-0-	-0-	63
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	19	1	227	2	N	-0-	-0-	63
09	240 N	226	-0-	-14	-0-	17	1	209	2	N	-0-	-0-	63
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	21	1	221	2	N	-0-	-0-	63
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	18	1	198	2	N	-0-	-0-	63
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	63
TOTAL GAS PROD:		2,510		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)										CNTY: BROWN			
TORCH OPERATING LLC													
POTEET, OMA -A-													
WELL #: 1A													
RRCID -> 018303													
COMPL. DATE 07/15/1954													
TOTAL DEPTH										N/A PERF. 2804 - 2823			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	668 N	668	-0-	-0-	-0-	50 1	608 2	N	9				30
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	10 9	153 2	N	13				43
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	12 1		N	-0-				43
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	14 9	320 2	N	-0-				43
05	516 N	516	-0-	-0-	-0-	24 1	483 2	N	-0-				43
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	33 1	451 2	N	-0-				43
07	518 N	518	-0-	-0-	-0-	35 1	481 2	N	-0-				43
08	524 N	524	-0-	-0-	-0-	37 1	484 2	N	-0-				43
09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	40 1	459 2	N	-0-				43
10	527 N	386	-0-	-141	-0-	37 1	353 2	N	-0-				43
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	33 1		N	-0-				43
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				43
TOTAL GAS PROD: 4,117										TOTAL CONDENSATE PROD: 22			

POTEET, OMA -B-													
WELL #: 2B													
RRCID -> 018304													
COMPL. DATE 01/28/1955													
TOTAL DEPTH										N/A PERF. 2790 - 2842			
01	830 N	830	-0-	-0-	-0-	61 1	760 2	N	8				37
02	629 N	629	-0-	-0-	-0-	9 9	573 2	N	10				47
03	651 N	651	-0-	-0-	-0-	45 1		N	-0-				47
04	574 N	574	-0-	-0-	-0-	11 9	604 2	N	-0-				47
05	682 N	547	-0-	-135	-0-	47 1	535 2	N	-0-				47
06	506 N	506	-0-	-0-	-0-	39 1	512 2	N	-0-				47
07	589 N	492	-0-	-97	-0-	35 1	470 2	N	-0-				47
08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	36 1	458 2	N	-0-				47
09	510 N	451	-0-	-59	-0-	37 1	447 2	N	-0-				47
10	496 N	464	-0-	-32	-0-	34 1	418 2	N	-0-				47
11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	33 1	424 2	N	-0-				47
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	40 1	404 2	N	NO RPT				47
TOTAL GAS PROD: 6,069										TOTAL CONDENSATE PROD: 18			

RANKIN, S. L.													
WELL #: 1													
RRCID -> 018305													
COMPL. DATE 07/12/1960													
TOTAL DEPTH										3013 PERF. 2973 - 3013			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/22/2018 - PLUGGED 03/22/18													
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)				//CONT.// 83788 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
TORCH OPERATING LLC				//CONT.// 862620									
WHITLOCK, F. B.				WELL #: 1		RRCID -> 018310		COMPL. DATE 06/30/1960		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 2763 - 2800	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	28 1	340 2	N	5				144
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	6 9	310 2	N	3	134	1		13
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	25 1	343 2	N	4				17
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	3 9	344 2	N	3				20
05	463 N	463	-0-	-0-	-0-	27 1	433 2	N	-0-				20
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	4 9	326 2	N	8				28
07	372 N	316	-0-	-56	-0-	22 1	294 2	N	-0-				28
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	22 1	272 2	N	-0-				28
09	360 N	253	-0-	-107	-0-	18 1	235 2	N	-0-				28
10	310 N	269	-0-	-41	-0-	24 1	245 2	N	-0-				28
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	21 1	231 2	N	-0-				28
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				28
TOTAL GAS PROD:				3,665	TOTAL CONDENSATE PROD:				23				

3 S PRODUCTION, INC.				953796		1A		RRCID -> 080384		COMPL. DATE 03/07/1978		TOTAL DEPTH 3190		PERF. 2758 - 2764	
MAY VETA				WELL #: 1A											
01	713 N	692	-0-	-21	-0-	692 3		N	-0-					-0-	
02	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 3		N	-0-					-0-	
03	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 3		N	-0-					-0-	
04	660 N	569	-0-	-91	-0-	569 3		N	-0-					-0-	
05	713 N	630	-0-	-83	-0-	630 3		N	-0-					-0-	
06	690 N	676	-0-	-14	-0-	676 3		N	-0-					-0-	
07	589 N	579	-0-	-10	-0-	579 3		N	-0-					-0-	
08	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 3		N	-0-					-0-	
09	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 3		N	-0-					-0-	
10	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 3		N	-0-					-0-	
11	690 N	658	-0-	-32	-0-	658 3		N	-0-					-0-	
12	713 N	664	-0-	-49	-0-	664 3		N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:				8,045	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

TAYLOR, NOBLE				WELL #: 1		RRCID -> 123900		COMPL. DATE 02/20/1987		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 2848 - 3792	
01	310 N	300	-0-	-10	-0-	300 3		N	-0-				-0-
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3		N	-0-				-0-
03	310 N	303	-0-	-7	-0-	303 3		N	-0-				-0-
04	300 N	291	-0-	-9	-0-	291 3		N	-0-				-0-
05	310 N	303	-0-	-7	-0-	303 3		N	-0-				-0-
06	300 N	290	-0-	-10	-0-	290 3		N	-0-				-0-
07	310 N	298	-0-	-12	-0-	298 3		N	-0-				-0-
08	310 N	299	-0-	-11	-0-	299 3		N	-0-				-0-
09	300 N	287	-0-	-13	-0-	287 3		N	-0-				-0-
10	310 N	296	-0-	-14	-0-	296 3		N	-0-				-0-
11	300 N	212	-0-	-88	-0-	212 3		N	-0-				-0-
*12	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				3,868	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SITLERLE (3800)		83795 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
ANDERSON PRODUCTION		022922												
WALLACE		WELL #: 4		RRCID -> 217074		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 3933		PERF. 3782 - 3790				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-			36
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			36
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			36
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			36
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			36
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	112	2	20	9	N	18			54
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	141	2	7	9	N	6			60
08	124 N	119	-0-	-5	-0-	118	2	1	9	N	1			61
09	120 N	109	-0-	-11	-0-	107	2	2	9	N	2			63
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			63
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	1			64
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			64
TOTAL GAS PROD:		736				TOTAL CONDENSATE PROD:				28				

SKAGGS (2700)				83880 400	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: COMANCHE		
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.				105675							
HARDIN				WELL #:	1	RRCID -> 115345	COMPL. DATE 01/14/1985	TOTAL DEPTH	2730	PERF. 2622	- 2630
01	961 N	358	-0-	-603	-0-	358	2	N	-0-		-0-
02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2	N	-0-		-0-
03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2	N	-0-		-0-
04	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2	N	-0-		-0-
05	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2	N	-0-		-0-
06	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2	N	-0-		-0-
07	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2	N	-0-		-0-
08	868 N	599	-0-	-269	-0-	599	2	N	-0-		-0-
09	990 N	685	-0-	-305	-0-	685	2	N	-0-		-0-
*10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2	N	-0-		-0-
*11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				6,530	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

J B J OIL PROPERTIES, INC.				427487		RRCID -> 270473		COMPL. DATE 10/05/2013		TOTAL DEPTH		2673 PERF. 2571 - 2581	
ASHLEY				WELL #: 1									
01	124 N	39	-0-	-85	-0-	39	3	N	-0-				-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-				-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-				-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-				-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-				-0-
06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			170	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SMALLEY (MISS CHAPPEL) 84208 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324
 RODRIGUEZ WELL #: 1 RRCID -> 152773 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 4227 PERF. 4165 - 4227

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	589 N	358	-0-	-231	-0-	358	2			N	-0-					-0-
02	420 N	290	-0-	-130	-0-	290	2			N	-0-					-0-
03	403 N	299	-0-	-104	-0-	299	2			N	-0-					-0-
04	360 N	273	-0-	-87	-0-	273	2			N	-0-					-0-
05	310 N	260	-0-	-50	-0-	260	2			N	-0-					-0-
06	300 N	233	-0-	-67	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	279 N	226	-0-	-53	-0-	226	2			N	-0-					-0-
08	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					-0-
09	240 N	205	-0-	-35	-0-	205	2			N	-0-					-0-
10	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
11	210 N	197	-0-	-13	-0-	197	2			N	-0-					-0-
12	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,965		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SMELLEY (MARBLE FALLS 5200) 84229 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
 DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
 SMELLEY WELL #: 1 RRCID -> 097985 COMPL. DATE 11/02/1981 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5209 - 5214

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SNAVE (OVERALL) 84413 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
 ROCKWOOD RESOURCES INC 723524
 ALLEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 111633 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 1982 PERF. 1890 - 1935

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2013																
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SNEED (STRAWN)		84430 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
J-TEC OPERATING, LLC		427739									
SNEED, CLYDE		WELL #: 1		RRCID -> 122979		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH	
										N/A	
										PERF. 2632 - 2636	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	143
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	143
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	143
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	143
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	143
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SNOW (DUFFER)		84447 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
BACON ENERGY		042398									
TEXFEL-BECK		WELL #: 1		RRCID -> 110314		COMPL. DATE 03/01/1984		TOTAL DEPTH		3951 PERF. 3638 - 3642	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DFG ENERGY COMPANY LLC		216724									
TEXFEL-MONROE		WELL #: 2		RRCID -> 116029		COMPL. DATE 03/11/1985		TOTAL DEPTH		3957 PERF. 3760 - 3766	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SNOW (DUFFER)		//CONT.//		84447 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726									
GERMANY "B"		WELL #:		2	RRCID -> 116920		COMPL. DATE 05/15/1985		TOTAL	DEPTH	3804	PERF.	3751 - 3760
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-			-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			-0-
03	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2		N	-0-			-0-
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			-0-
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			-0-
06	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	2		N	-0-			-0-
07	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2		N	-0-			-0-
08	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2		N	-0-			-0-
09	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	2		N	-0-			-0-
10	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2		N	-0-			-0-
11	180 N	123	-0-	-57	-0-	123	2		N	-0-			-0-
12	186 N	139	-0-	-47	-0-	139	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,999				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694				
HARRELL, M.				WELL #:	RRCID -> 111220	COMPL. DATE 06/01/1984	TOTAL DEPTH 3890	PERF. 3714 - 3724
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-	63
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-	63
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-	63
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-	63
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-	63
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-	63
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-	63
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-	63
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-	63
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-	63
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-	63
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-	63
PLUGGED AND ABANDONED				06/18/1998				
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

HARRELL, M. "B"			WELL #:		RRCID -> 113366		COMPL. DATE 10/18/1984		TOTAL DEPTH 3932		PERF. 3808 - 3830	
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				30
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				30
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				30
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				30
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				30
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				30
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				30
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				30
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				30
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				30
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				30
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				30
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2013												
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SNOW (DUFFER) //CONT.// 84447 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
 BAGGETT, C.R. WELL #: 1 RRCID -> 123190 COMPL. DATE 01/06/1987 TOTAL DEPTH 3919 PERF. 2412 - 3424

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 HARRELL WELL #: 8 RRCID -> 112548 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 3863 PERF. 3754 - 3766

01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3		N	-0-			-0-
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-			-0-
03	496	N	386	-0-	-110	-0-	386	3		N	-0-			-0-
04	570	N	364	-0-	-206	-0-	364	3		N	-0-			-0-
05	496	N	376	-0-	-120	-0-	376	3		N	-0-			-0-
06	360	N	201	-0-	-159	-0-	201	3		N	-0-			-0-
07	372	N	229	-0-	-143	-0-	229	3		N	-0-			-0-
08	372	N	163	-0-	-209	-0-	163	3		N	-0-			-0-
09	210	N	160	-0-	-50	-0-	160	3		N	-0-			-0-
10	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	3		N	-0-			-0-
11	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	3		N	-0-			-0-
12	155	N	55	-0-	-100	-0-	55	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,229			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PARDUE-HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 112549 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3868 - 3878

01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			-0-
02	224	N	169	-0-	-55	-0-	169	3		N	-0-			-0-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-			-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-			-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-			-0-
06	270	N	224	-0-	-46	-0-	224	3		N	-0-			-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-			-0-
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-			-0-
10	279	N	84	-0-	-195	-0-	84	3		N	-0-			-0-
11	270	N	184	-0-	-86	-0-	184	3		N	-0-			-0-
12	279	N	201	-0-	-78	-0-	201	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,737			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SNOW (DUFFER)		//CONT.//		84447	400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964										
LIVINGSTONE		WELL #:		1		RRCID -> 115825		COMPL. DATE 03/01/1985		TOTAL DEPTH	3885	PERF. 3726	-	3734
M		GAS	INJECT. (I}	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L}	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LIVINGSTONE				WELL #:	2	RRCID -> 123787	COMPL. DATE 03/27/1987	TOTAL DEPTH	3916	PERF. 3736	-	3746
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

STEWART				WELL #:	2	RRCID -> 147522	COMPL. DATE 12/02/1993	TOTAL DEPTH	3849	PERF. 3710	- 3720
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3	N	-0-		-0-
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-		-0-
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3	N	-0-		-0-
04	330 N	289	-0-	-41	-0-	289	3	N	-0-		-0-
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3	N	-0-		-0-
06	330 N	292	-0-	-38	-0-	292	3	N	-0-		-0-
07	310 N	239	-0-	-71	-0-	239	3	N	-0-		-0-
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3	N	-0-		-0-
09	300 N	152	-0-	-148	-0-	152	3	N	-0-		-0-
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3	N	-0-		-0-
11	300 N	292	-0-	-8	-0-	292	3	N	-0-		-0-
*12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,414		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SNOW (DUFFER) //CONT.// 84447 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
 STEWART WELL #: 1 RRCID -> 158066 COMPL. DATE 11/30/1993 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3758 - 3767

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	527 N	473	-0-	-54	-0-	473	3			N	-0-					-0-
02	364 N	358	-0-	-6	-0-	358	3			N	-0-					-0-
03	558 N	535	-0-	-23	-0-	535	3			N	-0-					-0-
04	450 N	433	-0-	-17	-0-	433	3			N	-0-					-0-
05	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
06	510 N	439	-0-	-71	-0-	439	3			N	-0-					-0-
07	434 N	360	-0-	-74	-0-	360	3			N	-0-					-0-
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
09	450 N	227	-0-	-223	-0-	227	3			N	-0-					-0-
10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
*12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,219		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SNOW (MARBLE FALLS) 84447 550 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 PENDRAGON OIL CO. 651162
 CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 224262 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 3728 PERF. 3542 - 3555

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					36
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					36
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					36
04	210 N	120	-0-	-90	-0-	120	3			N	-0-					36
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					36
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					36
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					36
08	124 N	100	-0-	-24	-0-	99	3	1	9	N	1					37
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					37
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					37
*11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					37
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
TOTAL GAS PROD:		1,840		TOTAL CONDENSATE PROD:		1										

SNOW (STRAWN) 84447 848 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
 RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
 SNOW-MILLER WELL #: 1 RRCID -> 109969 COMPL. DATE 12/05/1983 TOTAL DEPTH 3824 PERF. 1656 - 1662

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
PLUGGED AND ABANDONED		10/15/2015														
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SNOW (STRAWN, LOWER)		84447 849		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726														
PERKINS-BEGGS		WELL #:		1		RRCID -> 144048		COMPL. DATE 01/24/1993		TOTAL DEPTH 3820		PERF. 2046 -		0		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SNOW-BERRY		WELL #: 1		RRCID -> 171038		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3769		PERF. 2066 - 2068	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SNYDER (MORRIS)		84468 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN			
GORDON, R. L.		316450									
GORDON, R. L.		WELL #: 1 A		RRCID -> 110352		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2954		PERF. 2614 - 2634	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SOMERVELL (STRAWN)				84562 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: SOMERVELL							
XTO ENERGY INC.				945936														
MCDOWELL, H.W. "A"				WELL #:	1	RRCID -> 143674		COMPL. DATE 03/01/1991		TOTAL DEPTH	5400	PERF.	3320 -	3364				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-			224 3			N	-0-						-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-			207 3			N	-0-						-0-
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-			229 3			N	-0-						-0-
04	90 N	227	-0-	-0-	-0-			227 3			N	-0-						-0-
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-			234 3			N	-0-						-0-
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-			220 3			N	-0-						-0-
07	215 N	215	-0-	-0-	-0-			215 3			N	-0-						-0-
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-			223 3			N	-0-						-0-
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-			217 3			N	-0-						-0-
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-			225 3			N	-0-						-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-			217 3			N	-0-						-0-
*12	223 N	223	-0-	-0-	-0-			223 3			N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		2,661				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

SOUTHVIEW				84812 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: TAYLOR			
SANTA RITA HOLDINGS, LLC				748244						
MCBRIDE				WELL #:	1	RRCID -> 130431	COMPL. DATE 03/01/1989	TOTAL DEPTH	2488	PERF. 2295 - 2303
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

SPARKMAN (MARBLE FALLS)				84927 500		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: COMANCHE				
BAJA PRODUCTION				044650												
TEJAS "B"				WELL #:	1	RRCID ->	218895	COMPL.	DATE	04/00/1979	TOTAL	DEPTH	3352	PERF.	2765 -	2846
01	0	N	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					13
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	0	N	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					13
06	477	N	477	-0-	B	-0-	398	2	79	9	N	72				85
07	371	N	371	-0-	B	-0-	299	2	72	9	N	65				150
08	293	N	293	-0-	B	-0-	280	2	13	9	N	12				162
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	301	N	301	-0-	B	-0-	291	2	10	9	N	9				171
10	31	N	NO RPT	-0-	B	-0-					N	NO RPT				171
11	30	N	NO RPT	-0-	B	-0-					N	NO RPT				171
12	31	N	NO RPT	-0-	B	-0-					N	NO RPT				171
TOTAL GAS PROD:				1,442		TOTAL CONDENSATE PROD:				158						

SPARKMAN (MARBLE FALLS) //CONT.// 84927 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: COMANCHE
 CIRCLE D OIL & GAS, INC. 153608
 PIERSON HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 069960 COMPL. DATE 12/01/1976 TOTAL DEPTH 3007 PERF. N/A

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
02		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
04		3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
05		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
06		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
07		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
08		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
10		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
11		3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:					31	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 078701 COMPL. DATE 05/27/1978 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2704 - 2777

01		62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54	2		N	-0-			-0-
02		56 N	41	-0-	-15 B	-0-	41	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2		N	-0-			-0-
04		60 N	40	-0-	-20 B	-0-	40	2		N	-0-			-0-
05		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2		N	-0-			-0-
06		39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2		N	-0-			-0-
07		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2		N	-0-			-0-
08		47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2		N	-0-			-0-
10		37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2		N	-0-			-0-
11		60 N	33	-0-	-27 B	-0-	33	2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:					465	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

PEARSON, WILLIS WELL #: 5 RRCID -> 096463 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 2713 - 2723

01		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
02		3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
04		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
05		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
06		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
07		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
08		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
10		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
11		3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:					31	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

SPARROW (ATOKA)			84953 003	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER						
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES			912942											
GANKY			WELL #:	2	RRCID ->	185436	COMPL. DATE	07/09/2001	TOTAL	DEPTH	2540	PERF. 2034 -	2038	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GANKY				WELL #:	5	RRCID ->	197275	COMPL.	DATE	04/25/2003	TOTAL	DEPTH	3227	PERF.	2000	-	2006
01	372	N	215	-0-	-157	-0-	215	3		N	-0-						-0-
02	392	N	174	-0-	-218	-0-	174	3		N	-0-						-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-						-0-
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3		N	-0-						-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-						-0-
06	210	N	96	-0-	-114	-0-	96	3		N	-0-						-0-
07	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	3		N	-0-						-0-
08	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3		N	-0-						-0-
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-						-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-						-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-						-0-
12	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	3		N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			2,204				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SPRINGTOWN (ATOKA CONGLOMERATE)				85369 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PARKER		
CITATION OIL & GAS CORP.				154235							
STOVALL				WELL #:	2	RRCID -> 142808	COMPL. DATE 10/10/1992	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4620	- 4732
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3	N	-0-		68
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-		68
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-		68
04	30 N	134	-0-	104	-0-	134	3	N	-0-		68
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-		68
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-		68
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-		68
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-		68
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-		68
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-		68
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-		68
*12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-		68
TOTAL GAS PROD:			1,799	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SPRINGTOWN (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 85369 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
 KATIE NOLA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144761 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 4480 - 4642

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	713 N	698	-0-	-15	-0-	698 2			N	-0-				-0-
02	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 2			N	-0-				-0-
03	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 2			N	-0-				-0-
04	690 N	685	-0-	-5	-0-	685 2			N	-0-				-0-
05	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 2			N	-0-				-0-
06	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2			N	-0-				-0-
07	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 2			N	-0-				-0-
08	744 N	646	-0-	-98	-0-	646 2			N	-0-				-0-
09	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 2			N	-0-				-0-
10	744 N	710	-0-	-34	-0-	710 2			N	-0-				-0-
11	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 2			N	-0-				-0-
12	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		7,684			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

JOAN MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153954 COMPL. DATE 01/04/1995 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4487 - 4525

01	186 N	157	-0-	-29	-0-	157 2			N	-0-				5
02	140 N	134	-0-	-6	-0-	134 2			N	-0-				5
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2			N	-0-				5
04	150 N	133	-0-	-17	-0-	133 2			N	-0-				5
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	141 2	22 9		N	20	25 1			-0-
06	150 N	129	-0-	-21	-0-	129 2			N	-0-				-0-
07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2			N	-0-				-0-
08	155 N	117	-0-	-38	-0-	117 2			N	-0-				-0-
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2			N	-0-				-0-
10	155 N	108	-0-	-47	-0-	108 2			N	-0-				-0-
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2			N	-0-				-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,505			TOTAL CONDENSATE PROD:				20					

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 MADDEN WELL #: 1 RRCID -> 163107 COMPL. DATE 10/13/1996 TOTAL DEPTH 4518 PERF. 4362 - 4404

01	403 N	267	-0-	-136	-0-	267 3			N	-0-				-0-
02	364 N	331	-0-	-33	-0-	331 3			N	-0-				-0-
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3			N	-0-				-0-
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3			N	-0-				-0-
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3			N	-0-				-0-
06	420 N	400	-0-	-20	-0-	400 3			N	-0-				-0-
07	403 N	397	-0-	-6	-0-	397 3			N	-0-				-0-
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3			N	-0-				-0-
09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3			N	-0-				-0-
10	403 N	394	-0-	-9	-0-	394 3			N	-0-				-0-
11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 3			N	-0-				-0-
*12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,888			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

SPRINGTOWN (CADD)			85369 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
BRG LONE STAR LTD.			090870													
COOMER, J. S.			WELL #:		2		RRCID -> 187479		COMPL. DATE 05/17/2001		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 3212 - 3274			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	368	3	1	9	N	1					106
02	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	324	3	1	9	N						107
03	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3			N	-0-					107
04	330 N	324	-0-	-6 B	-0-	324	3			N	-0-					107
05	341 N	329	-0-	-12 B	-0-	329	3			N	-0-					107
06	330 N	309	-0-	-21 B	-0-	309	3			N	-0-					107
07	341 N	311	-0-	-30 B	-0-	311	3			N	-0-					107
08	341 N	304	-0-	-37 B	-0-	304	3			N	-0-					107
09	300 N	291	-0-	-9 B	-0-	291	3			N	-0-					107
10	310 N	298	-0-	-12 B	-0-	297	3	1	9	N	1					108
11	300 N	291	-0-	-9 B	-0-	291	3			N	-0-					108
12	310 N	293	-0-	-17 B	-0-	293	3			N	-0-					108
TOTAL GAS PROD:		3,793														
TOTAL GAS PROD:		3,793														
TOTAL CONDENSATE PROD:				3												

OXXN		630579									
COOPER "B"		WELL #:	1 C	RRCID -> 087036	COMPL. DATE 02/20/1980	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	N/A		
01	DLQ G-10	61	-0-	61 B	152	61 2	Y	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	128	-0-	128 B	280	128 2	Y	-0-		-0-	
03	DLQ G-10	66	-0-	66 B	346	66 2	Y	-0-		-0-	
04	DLQ G-10	42	-0-	42 B	388	42 2	Y	-0-		-0-	
05	DLQ G-10	101	-0-	101 B	489	101 2	Y	-0-		-0-	
06	567 N	78	-0-	-489 B	-0-	78 2	Y	-0-		-0-	
07	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 2	Y	-0-		-0-	
08	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 2	Y	-0-		-0-	
09	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 2	Y	-0-		-0-	
10	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14 2	Y	-0-		-0-	
11	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 2	Y	-0-		-0-	
12	DLQ G-10	77	-0-	77 B	77	77 2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		875				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DUNAWAY				WELL #:	1	RRCID -> 275558	COMPL. DATE 08/30/1989	TOTAL DEPTH	5847	PERF. 3184	-	5144
01	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2	N	-0-			19
02	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-			N	-0-			19
03	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2	N	-0-			19
04	10 N	5	-0-	-5 B	-0-	5	2	N	-0-			19
05	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2	N	-0-			19
06	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2	N	-0-			19
07	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2	N	-0-			19
08	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2	N	-0-			19
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-			19
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-			19
11	6 N	1	-0-	-5 B	-0-	1	2	N	-0-			19
*12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-			19
TOTAL GAS PROD:			61	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SPRINGTOWN (5500) 85369 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
 MATHIS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 091768 COMPL. DATE 07/30/1980 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5449 - 5460

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					38
02	112 N	110	-0-	-2	-0-	110	2			N	-0-					38
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					38
04	120 N	72	-0-	-48	-0-	72	2			N	-0-					38
05	124 N	59	-0-	-65	-0-	59	2			N	-0-					38
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					38
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					38
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					38
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					38
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					38
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
TOTAL GAS PROD:		603		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HUTCHESON WELL #: 1 T RRCID -> 092318 COMPL. DATE 08/04/1980 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5494 - 5506

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SPRINGTOWN (COMYN) 85369 665 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
 MATHIS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 091431 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6289 - 6313

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SPRINGTOWN (MARBLE FALLS) OXXN				85369 850 630579		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PARKER					
HAYGOOD				WELL #:		1		RRCID -> 082736		COMPL. DATE 03/12/1988		TOTAL DEPTH 6085		PERF. 5177 - 5318			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-		499	2			N	-0-					-0-
02	420 N	309	-0-	-111	-0-		309	2			N	-0-					-0-
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-		322	2			N	-0-					-0-
04	480 N	279	-0-	-201	-0-		279	2			N	-0-					-0-
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-		295	2			N	-0-					-0-
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-		287	2			N	-0-					-0-
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-		283	2			N	-0-					-0-
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-		255	2			N	-0-					-0-
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-		158	2			N	-0-					-0-
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-		91	2			N	-0-					-0-
11	240 N	168	-0-	-72	-0-		168	2			N	-0-					-0-
*12	194 N	194	-0-	-0-	-0-		194	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,140				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

SPURGIN (CONGL)				85424 400	ASSOCIATED	49B	CNTY: SHACKELFORD			
VAN OPERATING, LTD.				881442						
SMITH, W. R.				WELL #:	3	RRCID -> 187429	COMPL. DATE 11/01/2001	TOTAL DEPTH	4280	PERF. 3946 - 3976
01	718 R	718	-0-	-0-	-0-	718 3	Y	-0-		70
02	759 R	759	-0-	-0-	-0-	759 3	Y	-0-		70
03	644 R	644	-0-	-0-	-0-	644 3	Y	-0-		70
04	690 #	99	-0-	-591	-0-	99 3	Y	-0-		70
05	784 R	784	-0-	-0-	-0-	784 3	Y	-0-		70
06	777 R	777	-0-	-0-	-0-	777 3	Y	-0-		70
07	744 #	633	-0-	-111	-0-	633 3	Y	-0-		70
08	846 R	846	-0-	-0-	-0-	846 3	Y	-0-		70
09	DLQ G-10	750	-0-	750	750	750 3	Y	-0-		70
10	DLQ G-10	788	-0-	788	1538	788 3	Y	-0-		70
11	2268 R	730	-0-	-1538	-0-	730 3	Y	-0-		70
*12	776 R	776	-0-	-0-	-0-	776 3	Y	-0-		70
TOTAL GAS PROD:		8,304			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

STEPHENS COUNTY REGULAR			85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS		
AVAD OPERATING, LLC			037877					
JOHNSON			WELL #:	1	RRCID -> 272269	COMPL. DATE 12/17/2001	TOTAL DEPTH	3480 PERF. 3298 - 3374
01 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 BARGSLEY, COY 049255
 BARGSLEY, COY "A" WELL #: 1 RRCID -> 139941 COMPL. DATE 00/00/1978 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 1500 - 1550

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BASA RESOURCES, INC. 053974
 PARKS, J.W. "A" NCT-1 WELL #: 65 RRCID -> 281784 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 2432 PERF. 2036 - 2066

01	1116 #	892	-0-	-224	-0-	870	2	22	9	N	20			138
02	1008 #	755	-0-	-253	-0-	744	2	11	9	N	10			148
03	1116 #	806	-0-	-310	-0-	792	2	14	9	N	13			161
04	990 #	658	-0-	-332	-0-	635	2	23	9	N	21			182
05	930 #	751	-0-	-179	-0-	748	2	3	9	N	3			185
06	870 #	672	-0-	-198	-0-	663	2	9	9	N	8			193
07	806 #	692	-0-	-114	-0-	686	2	6	9	N	5			198
08	806 #	639	-0-	-167	-0-	639	2			N	-0-			198
09	720 #	605	-0-	-115	-0-	605	2			N	-0-			198
10	744 #	1	-0-	-743	-0-	1	2			N	-0-			198
11	660 #	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-			198
12	682 #	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			198
TOTAL GAS PROD:		6,471		TOTAL CONDENSATE PROD:		80								

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
 MCWHORTER, V.H. WELL #: 1 RRCID -> 044335 COMPL. DATE 12/11/1961 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1650 - 1680

01	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
02	28 #	17	-0-	-11	-0-	17	2			N	-0-			-0-
03	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-			-0-
04	30 #	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-			-0-
05	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-			-0-
06	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-			-0-
07	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-			-0-
08	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-			-0-
09	30 #	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-			-0-
10	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-			-0-
11	30 #	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-			-0-
12	31 #	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		167		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 HERRINGTON "A" WELL #: 1 A RRCID -> 116921 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3822 - 3876

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		279 #	244	-0-	-35	-0-		240	2	4	9	N	4					187
02		252 #	222	-0-	-30	-0-		222	2			N	-0-					187
03		310 #	241	-0-	-69	-0-		241	2			N	-0-					187
04		300 #	229	-0-	-71	-0-		229	2			N	-0-					187
05		310 #	237	-0-	-73	-0-		237	2			N	-0-					187
06		240 #	229	-0-	-11	-0-		229	2			N	-0-					187
07		248 #	230	-0-	-18	-0-		230	2			N	-0-					187
08		248 #	227	-0-	-21	-0-		227	2			N	-0-					187
09		240 #	215	-0-	-25	-0-		215	2			N	-0-					187
10		248 #	218	-0-	-30	-0-		218	2			N	-0-					187
11		240 #	208	-0-	-32	-0-		208	2			N	-0-					187
12		217 #	206	-0-	-11	-0-		206	2			N	-0-					187
TOTAL GAS PROD:				2,706				TOTAL CONDENSATE PROD:				4						

PIERCE WELL #: 1 RRCID -> 123312 COMPL. DATE 03/25/1983 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 4061 - 4065

01		372 #	282	-0-	-90	-0-		282	2			N	-0-					64
02		308 #	176	-0-	-132	-0-		176	2			N	-0-					64
03		310 #	88	-0-	-222	-0-		88	2			N	-0-					64
04		332 R	332	-0-	-0-	-0-		332	2			N	-0-					64
05		310 #	295	-0-	-15	-0-		295	2			N	-0-					64
06		270 #	252	-0-	-18	-0-		252	2			N	-0-					64
07		341 #	259	-0-	-82	-0-		259	2			N	-0-					64
08		341 #	258	-0-	-83	-0-		258	2			N	-0-					64
09		330 #	271	-0-	-59	-0-		271	2			N	-0-					64
10		310 #	243	-0-	-67	-0-		243	2			N	-0-					64
11		240 #	148	-0-	-92	-0-		148	2			N	-0-					64
12		279 #	156	-0-	-123	-0-		156	2			N	-0-					64
TOTAL GAS PROD:				2,760				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

PRITCHARD WELL #: 2 RRCID -> 123313 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3549 - 4072

01		248 #	150	-0-	-98	-0-		150	2			Y	-0-					35
02		168 #	94	-0-	-74	-0-		94	2			Y	-0-					35
03		155 #	47	-0-	-108	-0-		47	2			Y	-0-					35
04		177 R	177	-0-	-0-	-0-		177	2			Y	-0-					35
05		158 R	158	-0-	-0-	-0-		158	2			Y	-0-					35
06		150 #	135	-0-	-15	-0-		135	2			Y	-0-					35
07		186 #	138	-0-	-48	-0-		138	2			Y	-0-					35
08		137 R	137	-0-	-0-	-0-		137	2			Y	-0-					35
09		180 #	144	-0-	-36	-0-		144	2			Y	-0-					35
10		155 #	130	-0-	-25	-0-		130	2			Y	-0-					35
11		150 #	79	-0-	-71	-0-		79	2			Y	-0-					35
12		155 #	83	-0-	-72	-0-		83	2			Y	-0-					35
TOTAL GAS PROD:				1,472				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	248 #	143	-0-	-105	-0-	143	2				Y	-0-			30
02	168 #	90	-0-	-78	-0-	90	2				Y	-0-			30
03	155 #	45	-0-	-110	-0-	45	2				Y	-0-			30
04	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	2				Y	-0-			30
05	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	2				Y	-0-			30
06	150 #	128	-0-	-22	-0-	128	2				Y	-0-			30
07	186 #	132	-0-	-54	-0-	132	2				Y	-0-			30
08	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	2				Y	-0-			30
09	180 #	138	-0-	-42	-0-	138	2				Y	-0-			30
10	155 #	124	-0-	-31	-0-	124	2				Y	-0-			30
11	120 #	75	-0-	-45	-0-	75	2				Y	-0-			30
12	155 #	79	-0-	-76	-0-	79	2				Y	-0-			30
TOTAL GAS PROD:			1,404	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WILLIAMSON				WELL #:	3	RRCID -> 123317	COMPL. DATE 08/02/1980	TOTAL DEPTH	4249	PERF. 2022 - 2030
01	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	2	N	-0-	-0-
02	56 #	33	-0-	-23	-0-	33	2	N	-0-	-0-
03	62 #	17	-0-	-45	-0-	17	2	N	-0-	-0-
04	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-	-0-
05	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	2	N	-0-	-0-
06	60 #	48	-0-	-12	-0-	48	2	N	-0-	-0-
07	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	2	N	-0-	-0-
08	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	2	N	-0-	-0-
09	60 #	51	-0-	-9	-0-	51	2	N	-0-	-0-
10	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	2	N	-0-	-0-
11	60 #	28	-0-	-32	-0-	28	2	N	-0-	-0-
12	62 #	30	-0-	-32	-0-	30	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			523	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BILBY				WELL #:	1	RRCID -> 135804	COMPL. DATE 08/24/1977	TOTAL DEPTH	4090	PERF. 3819	-	3827
01	93 #	70	-0-	-23	-0-	70	2	N	-0-			-0-
02	84 #	70	-0-	-14	-0-	70	2	N	-0-			-0-
03	93 #	70	-0-	-23	-0-	70	2	N	-0-			-0-
04	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-			-0-
05	93 #	70	-0-	-23	-0-	70	2	N	-0-			-0-
06	90 #	70	-0-	-20	-0-	70	2	N	-0-			-0-
07	93 #	70	-0-	-23	-0-	70	2	N	-0-			-0-
08	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-			-0-
09	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-			-0-
10	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	2	N	-0-			-0-
11	60 #	27	-0-	-33	-0-	27	2	N	-0-			-0-
12	62 #	32	-0-	-30	-0-	32	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			740	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STEPHENS COUNTY REGULAR										CNTY: STEPHENS									
BRAKA OPERATING, L.L.C.																			
TERRELL, J.C.																			
										</									

STEPHENS COUNTY REGULAR			//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS						
BRAKA OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		088563											
JACKSON, ROBERT			WELL #:		3	RRCID -> 186525		COMPL. DATE 06/01/1992		TOTAL DEPTH 1550		PERF. 1440 - 1458				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		31 #	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-				-0-
02		28 #	3	-0-	-25	-0-	3	2			N	-0-				-0-
03		31 #	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-				-0-
04		8 #	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-				-0-
05		8 #	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-				-0-
06		7 #	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-				-0-
07		7 #	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-				-0-
08		7 #	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-				-0-
09		6 #	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-				-0-
10		4 #	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-				-0-
11		5 #	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-				-0-
12		5 #	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				42			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

GLASCOCK, GEORGE				WELL #:	4	RRCID ->	194207	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1820 PERF.	1784 -	1794
01	93 #	78	-0-	-15	-0-	59	2	19 9	N	17	176 1		21
02	84 #	50	-0-	-34	-0-	50	2		N	-0-			21
03	93 #	71	-0-	-22	-0-	71	2		N	-0-			21
04	90 #	65	-0-	-25	-0-	65	2		N	-0-			21
05	93 #	70	-0-	-23	-0-	70	2		N	-0-			21
06	90 #	66	-0-	-24	-0-	66	2		N	-0-			21
07	62 #	38	-0-	-24	-0-	38	2		N	-0-			21
08	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			21
09	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			21
10	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			21
11	90 #	30	-0-	-60	-0-	30	2		N	-0-			21
12	93 #	78	-0-	-15	-0-	78	2		N	-0-			21
TOTAL GAS PROD:			753	TOTAL CONDENSATE PROD:			17						

BRECK OPERATING CORP. VEALE, A. S.				089974 WELL #:	1	RRCID -> 042658	COMPL.	DATE 09/28/1967	TOTAL DEPTH	4535 PERF.	N/A
01	930 #	428	-0-	-502	-0-	103 7 9	1	318 3 N	6	182 1	23
02	840 #	500	-0-	-340	-0-	93 11 9	1	396 3 N	10		33
03	930 #	614	-0-	-316	-0-	103 11 9	1	500 3 N	10		43
04	1067 R	1067	-0-	-0-	-0-	99 10 9	1	958 3 N	9		52
05	1052 R	1052	-0-	-0-	-0-	103 9 9	1	940 3 N	8		60
06	922 R	922	-0-	-0-	-0-	99 8 9	1	815 3 N	7		67
07	992 #	641	-0-	-351	-0-	103 9 9	1	529 3 N	8		75
08	992 #	848	-0-	-144	-0-	103 9 9	1	736 3 N	8		83
09	960 #	875	-0-	-85	-0-	99 9 9	1	767 3 N	8		91
10	992 #	848	-0-	-144	-0-	103 8 9	1	737 3 N	7		98
11	930 #	743	-0-	-187	-0-	99 9 9	1	635 3 N	8		106
12	899 #	874	-0-	-25	-0-	103 8 9	1	763 3 N	7		113
TOTAL GAS PROD:		9,412		TOTAL CONDENSATE PROD:		96					

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS					
BRECK OPERATING CORP.		//CONT.//		089974										
BROWER, R. E.		WELL #:		1	RRCID -> 186683		COMPL. DATE 10/21/2001		TOTAL DEPTH 4468		PERF. 4154 - 4164			
M	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-				77
02	56 #	49	-0-	-7	-0-	49	2		N	-0-				77
03	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-				77
04	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-				77
05	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-				77
06	60 #	59	-0-	-1	-0-	59	2		N	-0-				77
07	62 #	1	-0-	-61	-0-	1	2		N	-0-				77
08	62 #	4	-0-	-58	-0-	2	2	2 9	N	2				79
09	60 #	4	-0-	-56	-0-	2	2	2 9	N	2				81
10	62 #	28	-0-	-34	-0-	28	2		N	-0-				81
11	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-				81
*12	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-				81
TOTAL GAS PROD:		525		TOTAL CONDENSATE PROD:		4								

BRICO OIL, INC.				091040									
ELLIS-ROBBINS "A"				WELL #:	1	RRCID -> 111238	COMPL. DATE 10/05/1983	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 3181 -	3170		
01	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
02	140 #	59	-0-	-81	-0-	59	2		N	-0-			-0-
03	155 #	109	-0-	-46	-0-	109	2		N	-0-			-0-
04	120 #	90	-0-	-30	-0-	90	2		N	-0-			-0-
05	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
06	120 #	110	-0-	-10	-0-	110	2		N	-0-			-0-
07	124 #	89	-0-	-35	-0-	89	2		N	-0-			-0-
08	155 #	75	-0-	-80	-0-	75	2		N	-0-			-0-
09	150 #	80	-0-	-70	-0-	80	2		N	-0-			-0-
10	155 #	78	-0-	-77	-0-	78	2		N	-0-			-0-
11	120 #	68	-0-	-52	-0-	68	2		N	-0-			-0-
12	93 #	76	-0-	-17	-0-	76	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				1,051		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BURTON SERVICES, INC.				112251									
STELLE				WELL #:	1	RRCID -> 115339	COMPL. DATE 07/29/1977	TOTAL DEPTH	4030	PERF. 3948 -	3958		
01	851 R	851	-0-	-0-	-0-	851	2	N	-0-			-0-	
02	680 R	680	-0-	-0-	-0-	680	2	N	-0-			-0-	
03	720 R	720	-0-	-0-	-0-	720	2	N	-0-			-0-	
04	655 R	655	-0-	-0-	-0-	655	2	N	-0-			-0-	
05	657 R	657	-0-	-0-	-0-	657	2	N	-0-			-0-	
06	601 R	601	-0-	-0-	-0-	601	2	N	-0-			-0-	
07	612 R	612	-0-	-0-	-0-	612	2	N	-0-			-0-	
08	589 R	589	-0-	-0-	-0-	589	2	N	-0-			-0-	
09	552 R	552	-0-	-0-	-0-	552	2	N	-0-			-0-	
10	545 R	545	-0-	-0-	-0-	545	2	N	-0-			-0-	
11	500 R	500	-0-	-0-	-0-	500	2	N	-0-			-0-	
*12	501 R	501	-0-	-0-	-0-	501	2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,463				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 BURTON SERVICES, INC. //CONT.// 112251
 HERRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 123955 COMPL. DATE 09/00/1998 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 1924 - 1932

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NOLEN WELL #: 1 RRCID -> 146050 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3560 - 3620

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CC OIL & GAS 140617
 MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 198307 COMPL. DATE 03/14/1977 TOTAL DEPTH 2957 PERF. 1803 - 1941

01	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	3	N	-0-			-0-
02	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-			-0-
03	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-			-0-
04	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-			-0-
05	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-			-0-
06	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-			-0-
07	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-			-0-
08	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-			-0-
09	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-			-0-
10	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-			-0-
11	60 #	59	-0-	-1	-0-	59	3	N	-0-			-0-
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		736		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS					
DBC OPERATING COMPANY LLC				195725								
POWELL ESTATE		WELL #:		1A	RRCID -> 152887	COMPL. DATE 01/01/1995	TOTAL DEPTH	2060	PERF. 1930 -	1940		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DELTA OIL & GAS LTD.				213703													
KIGHT, JUDITH WINSTON -B-				WELL #:	1	RRCID -> 141409	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4174	PERF. 3762 -	3782					
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-							59	
02	140 #	106	-0-	-34	-0-	91 3	15 9	N	14							73	
03	183 R	183	-0-	-0-	-0-	176 3	7 9	N	6							79	
04	264 R	264	-0-	-0-	-0-	256 3	8 9	N	7							86	
05	124 #	92	-0-	-32	-0-	89 3	3 9	N	3							89	
06	180 #	79	-0-	-101	-0-	79 3		N	-0-	76	1					13	
07	279 #	147	-0-	-132	-0-	147 3		N	-0-							13	
08	279 #	149	-0-	-130	-0-	140 3	9 9	N	8							21	
09	270 #	157	-0-	-113	-0-	147 3	10 9	N	9							30	
10	157 R	157	-0-	-0-	-0-	146 3	11 9	N	10							40	
11	150 #	138	-0-	-12	-0-	127 3	11 9	N	10							50	
*12	162 R	162	-0-	-0-	-0-	152 3	10 9	N	9							59	
TOTAL GAS PROD:				1,634	TOTAL CONDENSATE PROD:				76								

ROGERS, R.M. ESTATE "G"				WELL #:	2	RRCID -> 273280	COMPL. DATE 05/01/2014	TOTAL DEPTH	4215	PERF. 3730 - 3750	
01	871	871	-0-	-0-	-0-	871	3	N	-0-	-0-	
02	871	842	-0-	-29	-0-	842	3	N	-0-	-0-	
03	871	746	-0-	-125	-0-	746	3	N	-0-	-0-	
04	871	701	-0-	-170	-0-	701	3	N	-0-	-0-	
05	871	676	-0-	-195	-0-	676	3	N	-0-	-0-	
06	900 #	672	-0-	-228	-0-	672	3	N	-0-	-0-	
07	930 #	685	-0-	-245	-0-	685	3	N	-0-	-0-	
08	744 #	641	-0-	-103	-0-	641	3	N	-0-	-0-	
09	690 #	654	-0-	-36	-0-	654	3	N	-0-	-0-	
10	682 #	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-	-0-	
11	660 #	592	-0-	-68	-0-	592	3	N	-0-	-0-	
12	682 #	576	-0-	-106	-0-	576	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:				7,656	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196
 HILL, JIMMY R. WELL #: 1 U RRCID -> 169009 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3735 - 3743

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

HILL, JIMMY R. WELL #: 2 U RRCID -> 169038 COMPL. DATE 08/17/1976 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
 EPPEY JENNINGS WELL #: 2 L RRCID -> 106123 COMPL. DATE 10/22/1976 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3455 - 3473

01	938 R	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
02	820 R	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
03	899 R	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
04	900 #	864	-0-	-36	-0-	864	2			N	-0-					-0-
05	930 #	876	-0-	-54	-0-	876	2			N	-0-					-0-
06	900 #	743	-0-	-157	-0-	743	2			N	-0-					-0-
07	899 #	841	-0-	-58	-0-	841	2			N	-0-					-0-
08	906 R	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
09	870 #	859	-0-	-11	-0-	859	2			N	-0-					-0-
10	984 R	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
11	915 R	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
*12	1121 R	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		10,766								TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
 JENNINGS "A" WELL #: 1 RRCID -> 282980 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 4049 PERF. 3349 - 3357

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 #	104	-0-	-51	-0-	104	2		N	-0-			-0-
02	140 #	91	-0-	-49	-0-	91	2		N	-0-			-0-
03	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
04	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
05	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
06	90 #	83	-0-	-7	-0-	83	2		N	-0-			-0-
07	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
08	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
09	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		861			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ENSTAR ENERGY, INC. 253221
 NIX, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 185536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1992 PERF. 1612 - 1640

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
02	28 #	15	-0-	-13	-0-	15	2		N	-0-			-0-
03	15 #	14	-0-	-1	-0-	14	2		N	-0-			-0-
04	15 #	14	-0-	-1	-0-	14	2		N	-0-			-0-
05	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			-0-
06	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-			-0-
07	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-			-0-
08	15 #	14	-0-	-1	-0-	14	2		N	-0-			-0-
09	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			-0-
10	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	2		N	-0-			-0-
11	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-			-0-
12	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		182			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FOAG, INC. 274964
 GOFORTH, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 115828 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3794 - 3799

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	792 R	792	-0-	-0-	-0-	792	2		N	-0-			-0-
02	504 #	231	-0-	-273	-0-	231	2		N	-0-			-0-
03	651 #	303	-0-	-348	-0-	303	2		N	-0-			-0-
04	690 #	485	-0-	-205	-0-	485	2		N	-0-			-0-
05	713 #	578	-0-	-135	-0-	578	2		N	-0-			-0-
06	690 #	565	-0-	-125	-0-	565	2		N	-0-			-0-
07	496 #	285	-0-	-211	-0-	285	2		N	-0-			-0-
08	589 #	377	-0-	-212	-0-	377	2		N	-0-			-0-
09	570 #	565	-0-	-5	-0-	565	2		N	-0-			-0-
10	589 #	381	-0-	-208	-0-	381	2		N	-0-			-0-
11	570 #	368	-0-	-202	-0-	368	2		N	-0-			-0-
12	589 #	480	-0-	-109	-0-	480	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,410			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STEPHENS COUNTY REGULAR			//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS										
FOAG, INC.			//CONT.//		274964															
GOFORTH, W.H.			WELL #:		2	RRCID -> 115829		COMPL. DATE 03/28/1994		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3797 - 3804								
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		1922						N	NO RPT					-0-	
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		1922						N	NO RPT					-0-	
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		1922						N	NO RPT					-0-	
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		1922						N	NO RPT					-0-	
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		1922						N	NO RPT					-0-	
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		1922						N	NO RPT					-0-	
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		1922						N	NO RPT					-0-	
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		1922						N	NO RPT					-0-	
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		1922						N	NO RPT					-0-	
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		1922						N	NO RPT					-0-	
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		1922						N	NO RPT					-0-	
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		1922						N	NO RPT					-0-	

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGFORD, P.C.				WELL #:	1	RRCID -> 128931	COMPL. DATE 07/04/1983	TOTAL DEPTH	2077	PERF. 2033 - 2037
01	124 #	30	-0-	-94	-0-	30	2	N	-0-	-0-
02	112 #	34	-0-	-78	-0-	34	2	N	-0-	-0-
03	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-	-0-
04	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-	-0-
05	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-	-0-
06	60 #	7	-0-	-53	-0-	7	2	N	-0-	-0-
07	62 #	11	-0-	-51	-0-	11	2	N	-0-	-0-
08	62 #	1	-0-	-61	-0-	1	2	N	-0-	-0-
09	60 #	3	-0-	-57	-0-	3	2	N	-0-	-0-
10	62 #	1	-0-	-61	-0-	1	2	N	-0-	-0-
11	11 #	3	-0-	-8	-0-	3	2	N	-0-	-0-
12	11 #	4	-0-	-7	-0-	4	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 295

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGFORD, G. R.				WELL #:	2	RRCID -> 185434	COMPL. DATE 11/14/1989	TOTAL DEPTH 4326	PERF. 3973	- 3990
01	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-	-0-
02	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-	-0-
03	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-	-0-
04	120 #	96	-0-	-24	-0-	96	2	N	-0-	-0-
05	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-	-0-
06	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-	-0-
07	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-	-0-
08	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-	-0-
09	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	2	N	-0-	-0-
10	124 #	76	-0-	-48	-0-	76	2	N	-0-	-0-
11	120 #	5	-0-	-115	-0-	5	2	N	-0-	-0-
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,393

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001		ASSOCIATED		49B				CNTY: STEPHENS	
FOAG, INC.		//CONT.//		274964									
HART, H. W.		WELL #:				RRCID -> 247991		COMPL. DATE 07/25/1963		TOTAL DEPTH 4340		PERF. 2702 - 2810	
M		GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	EOM
													BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-		-0-		-0-					N	45
02	P&A COND	-0-	-0-		-0-		-0-					N	45
03	P&A COND	-0-	-0-		-0-		-0-					N	45
04	P&A COND	-0-	-0-		-0-		-0-					N	45
05	P&A COND	-0-	-0-		-0-		-0-					N	45
06	P&A COND	-0-	-0-		-0-		-0-					N	45
07	P&A COND	-0-	-0-		-0-		-0-					N	45
08	P&A COND	-0-	-0-		-0-		-0-					N	45
09	P&A COND	-0-	-0-		-0-		-0-					N	45
10	P&A COND	-0-	-0-		-0-		-0-					N	45
11	P&A COND	-0-	-0-		-0-		-0-					N	45
12	P&A COND	-0-	-0-		-0-		-0-					N	45
RECLASSIFIED TO OIL								05/19/2015					
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

INTERNATIONAL OIL&GAS CONSULTANT FRANKS, THOMAS B				424940 WELL #:	1	RRCID -> 129847	COMPL. DATE 04/02/1979	TOTAL DEPTH	4469	PERF. 4408	-	4442
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

IRON HORSE OIL & GAS, INC. SWENSON, CLARA J.				426407 WELL #:	1	RRCID -> 186524	COMPL. DATE 07/05/1972	TOTAL DEPTH	2439	PERF. N/A
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		51
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		51
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		51
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		51
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		51
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		51
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		51
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		51
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		51
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		51
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		51
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		51
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 ITX CORPORATION 427179
 VEALE, A. S. -C- WELL #: 7 RRCID -> 181952 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3230 PERF. N/A

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(27)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 430677
 MOK WELL #: 1 RRCID -> 183007 COMPL. DATE 02/10/1983 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4014 - 4018

01	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-	-0-	
02	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86 2	N	-0-	-0-	
03	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-	-0-	
04	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117 2	N	-0-	-0-	
05	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-	-0-	
06	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96 2	N	-0-	-0-	
07	124 #	92	-0-	-32	-0-	92 2	N	-0-	-0-	
08	124 #	96	-0-	-28	-0-	96 2	N	-0-	-0-	
09	120 #	93	-0-	-27	-0-	93 2	N	-0-	-0-	
10	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-	-0-	
11	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97 2	N	-0-	-0-	
*12	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,194				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

KEATING ENERGY, INC. 453142
 HARRIS, MAGGIE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 141242 COMPL. DATE 02/25/1959 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3783 - 3788

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 MAGELLAN RESOURCES 521353
 FAMBR0, J. M. -H- WELL #: RRCID -> 141414 COMPL. DATE 12/20/1981 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1837 - 1849

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKS, RHONE INC. 641520
 HARRIS, ROY L. WELL #: 1 RRCID -> 277132 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 2126 - 2146

01	806 #	620	-0-	-186	-0-	620	2			N	-0-			-0-
02	672 #	580	-0-	-92	-0-	580	2			N	-0-			-0-
03	713 #	601	-0-	-112	-0-	601	2			N	-0-			-0-
04	690 #	585	-0-	-105	-0-	585	2			N	-0-			-0-
05	682 #	582	-0-	-100	-0-	582	2			N	-0-			-0-
06	630 #	623	-0-	-7	-0-	623	2			N	-0-			-0-
07	651 #	602	-0-	-49	-0-	602	2			N	-0-			-0-
08	620 #	595	-0-	-25	-0-	595	2			N	-0-			-0-
09	630 #	615	-0-	-15	-0-	615	2			N	-0-			-0-
10	651 #	590	-0-	-61	-0-	590	2			N	-0-			-0-
11	630 #	540	-0-	-90	-0-	540	2			N	-0-			-0-
12	589 #	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: 6,533														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETEX 659782
 SIKES FF WELL #: 1 A RRCID -> 109287 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1957 - 1965

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 PETEX //CONT.// 659782
 SIKES FF WELL #: 2 A RRCID -> 109721 COMPL. DATE 01/29/1984 TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1949 - 1955

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FAMBRO, A. P. WELL #: 2 RRCID -> 131190 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1778 - 1798

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FAMBRO C WELL #: 1 RRCID -> 159688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4360 PERF. 2131 - 2143

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 PETEX //CONT.// 659782
 FAMBROUGH, W. WELL #: 8 RRCID -> 172019 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 2152 PERF. 2115 - 2118

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

FAMBROUGH, W. WELL #: 4 RRCID -> 172022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2110 - 2118

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

HUNTER, L. WELL #: 3 RRCID -> 196772 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 3218 - 3223

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	14	-0-	14	15	14	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	86	-0-	86	101	86	2			Y	-0-					-0-
06	180 R	79	-0-	-101	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
07	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
08	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
09	97 R	97	-0-	-0-	-0-	94	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	93 #	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
11	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
*12	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		873								TOTAL CONDENSATE PROD:		3				

STEPHENS COUNTY REGULAR														CNTY: STEPHENS	
PETEX															
CRIDER															
WELL #: 1 RRCID -> 226461 COMPL. DATE 08/14/1986 TOTAL DEPTH 4236 PERF. 3550 - 3557															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL '8' UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 269690 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2468 - 2734															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD, ED "A"															
WELL #: 3 RRCID -> 282547 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 3177 - 3188															
01	2277 R	2277	-0-	-0-	-0-	2276	2	1	9	N	1				8
02	2050 R	2050	-0-	-0-	-0-	2044	2	6	9	N	5				13
03	2284 R	2284	-0-	-0-	-0-	2281	2	3	9	N	3				16
04	2197 R	2197	-0-	-0-	-0-	2195	2	2	9	N	2				18
05	1983 R	1983	-0-	-0-	-0-	1982	2	1	9	N	1				19
06	2758 R	2758	-0-	-0-	-0-	2670	2	88	9	N	80				99
07	2919 R	2919	-0-	-0-	-0-	2906	2	13	9	N	12				111
08	3034 R	3034	-0-	-0-	-0-	3022	2	12	9	N	11	93	1		29
09	2547 R	2547	-0-	-0-	-0-	2538	2	9	9	N	8				37
10	2459 R	2459	-0-	-0-	-0-	2450	2	9	9	N	8				45
11	2288 R	2288	-0-	-0-	-0-	2279	2	9	9	N	8				53
*12	2291 R	2291	-0-	-0-	-0-	2283	2	8	9	N	7	47	1		13

TOTAL GAS PROD: 29,087

TOTAL CONDENSATE PROD: 146

STEPHENS COUNTY REGULAR												CNTY: STEPHENS			
PETEX															
WILSON, H. "A"															
//CONT.// 85948 001												ASSOCIATED 49B			
//CONT.// 659782															
WELL #: 2												RRCID -> 283984			
												COMPL. DATE 03/16/2017			
												TOTAL DEPTH 4203			
												PERF. 4010 - 4029			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		217 #	15	-0-	-202	-0-	15	2			N	-0-			1
02		196 #	13	-0-	-183	-0-	13	2			N	-0-			1
03		217 #	86	-0-	-131	-0-	86	2			N	-0-			1
04		210 #	79	-0-	-131	-0-	79	2			N	-0-			1
05		217 #	13	-0-	-204	-0-	11	2	2	9	N	-2			3
06		210 #	13	-0-	-197	-0-	13	2			N	-0-			3
07		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			3
08		93 #	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-			3
09		90 #	8	-0-	-82	-0-	8	2			N	-0-			3
10		134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-			3
11		13 #	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			3
12		10 #	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			3
TOTAL GAS PROD:			379		TOTAL CONDENSATE PROD:			2							

ED FORD 'A'												WELL #: 4			
												RRCID -> 284098			
												COMPL. DATE 04/25/2018			
												TOTAL DEPTH 4250			
												PERF. 4096 - 4114			
04		0	80	-0-	80	-0-	80	2			N	-0-			-0-
05		620 #	495	-0-	-125	-0-	495	2			N	-0-			-0-
06		667 R	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-			-0-
07		781 R	781	-0-	-0-	-0-	727	2	54	9	N	49			49
08		803 R	803	-0-	-0-	-0-	755	2	48	9	N	44	70	1	23
09		670 R	670	-0-	-0-	-0-	634	2	36	9	N	33			56
10		648 R	648	-0-	-0-	-0-	613	2	35	9	N	32			88
11		605 R	605	-0-	-0-	-0-	570	2	35	9	N	32			120
*12		600 R	600	-0-	-0-	-0-	571	2	29	9	N	26	114	1	32
TOTAL GAS PROD:			5,349		TOTAL CONDENSATE PROD:			216							

RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC.												688706			
SPEER												WELL #: L 2			
												RRCID -> 280686			
												COMPL. DATE 03/01/2016			
												TOTAL DEPTH 4550			
												PERF. 4036 - 4138			
01		1240 #	935	-0-	-305	-0-	934	2	1	9	N	1			41
02		1120 #	840	-0-	-280	-0-	836	2	4	9	N	4			45
03		1147 #	898	-0-	-249	-0-	896	2	2	9	N	2			47
04		1050 #	920	-0-	-130	-0-	918	2	2	9	N	2			49
05		1005 R	1005	-0-	-0-	-0-	1001	2	4	9	N	4			53
06		941 R	941	-0-	-0-	-0-	937	2	4	9	N	4			57
07		961 #	819	-0-	-142	-0-	819	2			N	-0-			57
08		992 #	677	-0-	-315	-0-	671	2	6	9	N	5			62
09		1012 R	1012	-0-	-0-	-0-	1003	2	9	9	N	8			70
10		1030 R	1030	-0-	-0-	-0-	1026	2	4	9	N	4			74
11		1054 R	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-			74
*12		1071 R	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-			74
TOTAL GAS PROD:			11,202		TOTAL CONDENSATE PROD:			34							

SPEER												WELL #: L 10			
												RRCID -> 280864			
												COMPL. DATE 03/02/2016			
												TOTAL DEPTH 4352			
												PERF. 4168 - 4206			
01		2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
02		2 #	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03		2 #	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-			-0-
04		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
06		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
09		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
10		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2 #	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-					-0-
02	2 #	1	-0-	-1	-0-			1 2			N	-0-					-0-
03	2 #	1	-0-	-1	-0-			1 2			N	-0-					-0-
04	1 R	1	-0-	-0-	-0-			1 2			N	-0-					-0-
05	1 R	1	-0-	-0-	-0-			1 2			N	-0-					-0-
06	1 R	1	-0-	-0-	-0-			1 2			N	-0-					-0-
07	1 R	1	-0-	-0-	-0-			1 2			N	-0-					-0-
08	1 R	1	-0-	-0-	-0-			1 2			N	-0-					-0-
09	1 #	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-					-0-
10	1 #	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-					-0-
11	1 #	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-					-0-
12	1 #	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			7		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-						

RAY HERRING OPERATING CO., LLC				695232									
LAKE SAND UNIT				WELL #:	W 1	RRCID ->	099050	COMPL. DATE	04/06/1982	TOTAL DEPTH	4285	PERF. 3646 -	3654
01	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	2	Y	-0-			6
02	112	#	100	-0-	-12	-0-	100	2	Y	-0-			6
03	124	#	100	-0-	-24	-0-	100	2	Y	-0-			6
04	120	#	105	-0-	-15	-0-	105	2	Y	-0-			6
05	124	#	100	-0-	-24	-0-	100	2	Y	-0-			6
06	120	#	100	-0-	-20	-0-	100	2	Y	-0-			6
07	124	#	100	-0-	-24	-0-	100	2	Y	-0-			6
08	DLQ	G-10	100	-0-	100	100	100	2	Y	-0-			6
09	DLQ	G-10	100	-0-	100	200	100	2	Y	-0-			6
10	DLQ	G-10	100	-0-	100	300	100	2	Y	-0-			6
11	DLQ	G-10	100	-0-	100	400	100	2	Y	-0-			6
*12	505	R	105	-0-	-400	-0-	105	2	Y	-0-			6
TOTAL GAS PROD:				1,215	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

LAKE SAND UNIT			WELL #:		W	2	RRCID	->	106660	COMPL. DATE	07/28/1983	TOTAL DEPTH	4260	PERF.	3619	-	3629
01	100	R	100	-0-	-0-		-0-		100	2	Y	-0-					8
02	112	#	110	-0-	-2		-0-		110	2	Y	-0-					8
03	124	#	100	-0-	-24		-0-		100	2	Y	-0-					8
04	120	#	100	-0-	-20		-0-		100	2	Y	-0-					8
05	124	#	105	-0-	-19		-0-		105	2	Y	-0-					8
06	120	#	100	-0-	-20		-0-		100	2	Y	-0-					8
07	124	#	100	-0-	-24		-0-		100	2	Y	-0-					8
08	DLQ	G-10	100	-0-	100		100		100	2	Y	-0-					8
09	DLQ	G-10	89	-0-	89		189		89	2	Y	-0-					8
10	DLQ	G-10	100	-0-	100		289		100	2	Y	-0-					8
11	DLQ	G-10	100	-0-	100		389		100	2	Y	-0-					8
*12	494	R	105	-0-	-389		-0-		105	2	Y	-0-					8
TOTAL GAS PROD:			1,209	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

STEPHENS COUNTY REGULAR			//CONT.//		85948 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS									
RED GAP OIL & GAS LLC					697026															
LINK "76"			WELL #:		RRCID -> 253453		COMPL. DATE 08/29/1991		TOTAL DEPTH		2105		PERF. 1706		- 1814					
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					59	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					59	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					59	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					59	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					59	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					59	
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					59	
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					59	
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					59	
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					59	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					59	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					59	
RECLASSIFIED TO OIL										06/01/2013										
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-					

RIPTIDE ENERGY LLC				712946									
WILLARDS WISH				WELL #:	1	RRCID ->	170645	COMPL. DATE	04/30/1995	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4166 - 4174
01	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-			-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				167	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC.				735231															
BLACK RANCH				WELL #:	1	RRCID -> 197269	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH	4276 PERF.	3875 -	3937						
01	682 #	643	-0-	-39	-0-	588	2	55	9	N	50								177
02	616 #	535	-0-	-81	-0-	493	2	42	9	N	38	165	1						50
03	708 R	708	-0-	-0-	-0-	650	2	58	9	N	53								103
04	630 #	549	-0-	-81	-0-	514	2	35	9	N	32								135
05	651 #	161	-0-	-490	-0-	151	2	10	9	N	9								144
06	845 R	845	-0-	-0-	-0-	801	2	44	9	N	40								184
07	722 R	722	-0-	-0-	-0-	672	2	50	9	N	45	172	1						57
08	713 #	678	-0-	-35	-0-	637	2	41	9	N	37								94
09	690 #	620	-0-	-70	-0-	576	2	44	9	N	40								134
10	713 #	685	-0-	-28	-0-	630	2	55	9	N	50								184
11	690 #	602	-0-	-88	-0-	552	2	50	9	N	45	169	1						60
12	713 #	649	-0-	-64	-0-	590	2	59	9	N	54								114
TOTAL GAS PROD:			7,397	TOTAL CONDENSATE PROD:			493												

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 SAFARI RESOURCES, LLC 743194
 FAMBR0,J.M. WELL #: 2 RRCID -> 128815 COMPL. DATE 03/14/1975 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1802 - 1888

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02		42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03		47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04		45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05		62 #	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06		60 #	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07		62 #	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08		62 #	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09		60 #	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10		62 #	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
11		60 #	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
12		62 #	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			552	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

SBS OIL COMPANY 749870
 FAMBR0-VICK WELL #: 2 RRCID -> 252147 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3754 PERF. 1818 - 1872

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

SKY RESOURCES, INC. 786408
 HINSON, ED WELL #: 12 RRCID -> 146315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4628 PERF. 4162 - 4216

01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 SKY RESOURCES, INC. //CONT.// 786408
 JOHNSON, M. R. WELL #: 13 RRCID -> 169034 COMPL. DATE 09/16/1979 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	299 R	299	-0-	-0-	-0-	299 3			N	-0-				-0-
02	281 R	281	-0-	-0-	-0-	281 3			N	-0-				-0-
03	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254 3			N	-0-				-0-
04	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250 3			N	-0-				-0-
05	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315 3			N	-0-				-0-
06	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219 3			N	-0-				-0-
07	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226 3			N	-0-				-0-
08	217 #	154	-0-	-63	-0-	154 3			N	-0-				-0-
09	210 #	112	-0-	-98	-0-	112 3			N	-0-				-0-
10	217 #	111	-0-	-106	-0-	111 3			N	-0-				-0-
11	210 #	106	-0-	-104	-0-	106 3			N	-0-				-0-
12	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,327			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SQUYRES OIL CO., INC. 810818
 GARDENHIRE, W. J. WELL #: 6 RRCID -> 053459 COMPL. DATE 39/03/1958 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2100 - 2200

01	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197 3			N	-0-				-0-
02	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197 3			N	-0-				-0-
03	155 #	154	-0-	-1	-0-	154 3			N	-0-				-0-
04	150 #	142	-0-	-8	-0-	142 3			N	-0-				-0-
05	155 #	142	-0-	-13	-0-	142 3			N	-0-				-0-
06	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182 3			N	-0-				-0-
07	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207 3			N	-0-				-0-
08	155 #	117	-0-	-38	-0-	117 3			N	-0-				-0-
09	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184 3			N	-0-				-0-
10	155 #	120	-0-	-35	-0-	120 3			N	-0-				-0-
11	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184 3			N	-0-				-0-
12	155 #	113	-0-	-42	-0-	113 3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,939			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GANT WELL #: 1 RRCID -> 121351 COMPL. DATE 06/01/1977 TOTAL DEPTH 2154 PERF. 2102 - 2109

01	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18 3			N	-0-				-0-
02	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18 3			N	-0-				-0-
03	31 #	16	-0-	-15	-0-	16 3			N	-0-				-0-
04	30 #	11	-0-	-19	-0-	11 3			N	-0-				-0-
05	31 #	19	-0-	-12	-0-	19 3			N	-0-				-0-
06	30 #	18	-0-	-12	-0-	18 3			N	-0-				-0-
07	31 #	18	-0-	-13	-0-	18 3			N	-0-				-0-
08	31 #	19	-0-	-12	-0-	19 3			N	-0-				-0-
09	30 #	19	-0-	-11	-0-	19 3			N	-0-				-0-
10	31 #	14	-0-	-17	-0-	14 3			N	-0-				-0-
11	30 #	19	-0-	-11	-0-	19 3			N	-0-				-0-
*12	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		221			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STEPHENS COUNTY REGULAR														
SQUYRES OIL CO., INC.														
BRUCE, M.C.														
		//CONT.//		85948 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS				
		//CONT.//		810818										
		WELL #:		2		RRCID -> 122612		COMPL. DATE 12/17/1923		TOTAL DEPTH		2103 PERF. 2003 - 2103		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			-0-
02		28 #	27	-0-	-1	-0-	27	3		N	-0-			-0-
03		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
04		30 #	27	-0-	-3	-0-	27	3		N	-0-			-0-
05		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
06		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
07		31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-			-0-
08		31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-			-0-
09		30 #	22	-0-	-8	-0-	22	3		N	-0-			-0-
10		31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			-0-
11		30 #	22	-0-	-8	-0-	22	3		N	-0-			-0-
12		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			332			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BRUCE, M.C.														
		WELL #:		4		RRCID -> 122620		COMPL. DATE 05/08/1952		TOTAL DEPTH		2100 PERF. 2025 - 2043		
01		31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			-0-
02		28 #	27	-0-	-1	-0-	27	3		N	-0-			-0-
03		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
04		30 #	27	-0-	-3	-0-	27	3		N	-0-			-0-
05		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
06		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
07		31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-			-0-
08		31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-			-0-
09		30 #	22	-0-	-8	-0-	22	3		N	-0-			-0-
10		31 #	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-
11		30 #	22	-0-	-8	-0-	22	3		N	-0-			-0-
*12		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			332			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PRATT, D.C.														
		WELL #:		13		RRCID -> 122622		COMPL. DATE 08/29/1964		TOTAL DEPTH		2045 PERF. 2004 - 2012		
01		155 #	143	-0-	-12	-0-	143	3		N	-0-			-0-
02		143 R	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-
03		155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
04		155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
05		155 #	148	-0-	-7	-0-	148	3		N	-0-			-0-
06		154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
07		163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
08		155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
09		159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
10		155 #	149	-0-	-6	-0-	149	3		N	-0-			-0-
11		159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
12		155 #	139	-0-	-16	-0-	139	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,822			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 SQUYRES OIL CO., INC. //CONT.// 810818
 WALKER, NANNIE "B" WELL #: 1 RRCID -> 122623 COMPL. DATE 11/21/1949 TOTAL DEPTH 2118 PERF. 2029 - 2118

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
02	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
03	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
04	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
05	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
06	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
07	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
08	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
09	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
10	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
11	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
12	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		428			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HARMON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 122627 COMPL. DATE 05/12/1921 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 2015 - 2075

01	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
02	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
03	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
04	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
05	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
06	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
07	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
08	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
09	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
10	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
11	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
12	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		144			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HARMON, J.W. WELL #: 10 RRCID -> 122628 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2094 PERF. 2063 - 2073

01	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
02	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
03	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
04	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
05	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
06	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
07	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
08	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
09	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
10	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
11	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
12	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		156			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 SQUYRES OIL CO., INC. //CONT.// 810818
 HARMON, J.W. WELL #: 17 RRCID -> 122629 COMPL. DATE 10/12/1963 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 2060 - 2109

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		108		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

DAVIS, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 122630 COMPL. DATE 02/21/1921 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1898 - 1920

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

DAVIS, J.W. WELL #: 13 RRCID -> 122631 COMPL. DATE 06/16/1947 TOTAL DEPTH 1940 PERF. 1870 - 1929

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 SQUYRES OIL CO., INC. //CONT.// 810818
 BRUCE, M.C. "A" WELL #: 7 RRCID -> 124992 COMPL. DATE 06/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2108 - 2122

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	256 R	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
02	256 R	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
03	283 R	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
04	346 R	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
05	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	155 #	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
08	155 #	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
09	150 #	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
10	155 #	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-
11	150 #	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
*12	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLESKY, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 124994 COMPL. DATE 02/19/1975 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 2771 - 2785

01	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	30 #	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	30 #	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
08	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
10	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
11	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUCE, M.C. WELL #: 1 RRCID -> 125882 COMPL. DATE 07/10/1923 TOTAL DEPTH 2126 PERF. 2006 - 2026

01	93 #	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	84 #	82	-0-	-2	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	90 #	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
07	93 #	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	93 #	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
09	90 #	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-					-0-
10	93 #	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
11	90 #	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*12	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 SQUYRES OIL CO., INC. //CONT.// 810818
 WILLIAMS, J.M. WELL #: 6 RRCID -> 125906 COMPL. DATE 00/00/1923 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 2040 - 2060

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			-0-
02	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			-0-
03	7 #	6	-0-	-1	-0-	6 3		N	-0-			-0-
04	9 #	6	-0-	-3	-0-	6 3		N	-0-			-0-
05	9 #	7	-0-	-2	-0-	7 3		N	-0-			-0-
06	9 #	5	-0-	-4	-0-	5 3		N	-0-			-0-
07	9 #	5	-0-	-4	-0-	5 3		N	-0-			-0-
08	7 #	6	-0-	-1	-0-	6 3		N	-0-			-0-
09	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-			-0-
10	7 #	4	-0-	-3	-0-	4 3		N	-0-			-0-
11	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-			-0-
12	31 #	11	-0-	-20	-0-	11 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		128			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WILLIAMS, J.M. WELL #: 2 RRCID -> 125907 COMPL. DATE 00/00/1924 TOTAL DEPTH 2148 PERF. 2130 - 2145

01	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-			-0-
02	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-			-0-
03	11 #	10	-0-	-1	-0-	10 3		N	-0-			-0-
04	13 #	9	-0-	-4	-0-	9 3		N	-0-			-0-
05	13 #	9	-0-	-4	-0-	9 3		N	-0-			-0-
06	13 #	9	-0-	-4	-0-	9 3		N	-0-			-0-
07	13 #	8	-0-	-5	-0-	8 3		N	-0-			-0-
08	10 #	9	-0-	-1	-0-	9 3		N	-0-			-0-
09	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-			-0-
10	9 #	6	-0-	-3	-0-	6 3		N	-0-			-0-
11	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-			-0-
12	31 #	15	-0-	-16	-0-	15 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		191			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

GARDENHIRE, W. J. WELL #: 2 RRCID -> 127489 COMPL. DATE 03/12/1924 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2025 - 2043

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

STEPHENS COUNTY REGULAR			//CONT.//		85948 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS								
SQUYRES OIL CO., INC.			//CONT.//		810818														
GARDENHIRE, W.J. "A"			WELL #:		3		RRCID -> 127490		COMPL. DATE 03/01/1955		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 2090 - 2100				
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	**	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	62 #		54	-0-	-8	-0-		54	3				N	-0-					-0-
02	56 #		54	-0-	-2	-0-		54	3				N	-0-					-0-
03	62 #		48	-0-	-14	-0-		48	3				N	-0-					-0-
04	68 R		68	-0-	-0-	-0-		68	3				N	-0-					-0-
05	72 R		72	-0-	-0-	-0-		72	3				N	-0-					-0-
06	63 R		63	-0-	-0-	-0-		63	3				N	-0-					-0-
07	62 #		37	-0-	-25	-0-		37	3				N	-0-					-0-
08	62 #		56	-0-	-6	-0-		56	3				N	-0-					-0-
09	60 #		33	-0-	-27	-0-		33	3				N	-0-					-0-
10	62 #		58	-0-	-4	-0-		58	3				N	-0-					-0-
11	60 #		33	-0-	-27	-0-		33	3				N	-0-					-0-
12	62 #		59	-0-	-3	-0-		59	3				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD:

635

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

BRUCE, M.C. -A-					WELL #:	3	RRCID -> 127492	COMPL. DATE 06/08/1924	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2098 - 2120
01	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-	-0-
02	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-	-0-
03	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-	-0-
04	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	3	N	-0-	-0-
05	124	#	104	-0-	-20	-0-	104	3	N	-0-	-0-
06	120	#	100	-0-	-20	-0-	100	3	N	-0-	-0-
07	124	#	97	-0-	-27	-0-	97	3	N	-0-	-0-
08	124	#	102	-0-	-22	-0-	102	3	N	-0-	-0-
09	120	#	96	-0-	-24	-0-	96	3	N	-0-	-0-
10	93	#	87	-0-	-6	-0-	87	3	N	-0-	-0-
11	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-	-0-
*12	147	R	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD:

1,591

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

PRATT, D. C.				WELL #:	1	RRCID -> 192392	COMPL. DATE 09/03/1926	TOTAL DEPTH	2043 PERF.	1906 -	2043
01	155 #	139	-0-	-16	-0-	139	3	N	-0-		-0-
02	140 #	139	-0-	-1	-0-	139	3	N	-0-		-0-
03	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	3	N	-0-		-0-
04	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-		-0-
05	155 #	143	-0-	-12	-0-	143	3	N	-0-		-0-
06	150 #	149	-0-	-1	-0-	149	3	N	-0-		-0-
07	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-		-0-
08	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	3	N	-0-		-0-
09	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-		-0-
10	155 #	145	-0-	-10	-0-	145	3	N	-0-		-0-
11	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-		-0-
12	155 #	135	-0-	-20	-0-	135	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD:

1,768

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 SQUYRES OIL CO., INC. //CONT.// 810818
 PRATT, D. C. WELL #: 10 RRCID -> 192393 COMPL. DATE 09/02/1936 TOTAL DEPTH 2027 PERF. 1976 - 2027

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	186 #	143	-0-	-43	-0-	139	3	4	9	N	4					93
02	168 #	142	-0-	-26	-0-	139	3	3	9	N	3					96
03	155 #	153	-0-	-2	-0-	150	3	3	9	N	3					99
04	153 R	153	-0-	-0-	-0-	150	3	3	9	N	3					102
05	155 #	146	-0-	-9	-0-	143	3	3	9	N	3					105
06	153 R	153	-0-	-0-	-0-	149	3	4	9	N	4					109
07	161 R	161	-0-	-0-	-0-	158	3	3	9	N	3					112
08	155 #	153	-0-	-2	-0-	150	3	3	9	N	3					115
09	158 R	158	-0-	-0-	-0-	155	3	3	9	N	3					118
10	155 #	147	-0-	-8	-0-	145	3	2	9	N	2					120
11	157 R	157	-0-	-0-	-0-	155	3	2	9	N	2					122
12	155 #	137	-0-	-18	-0-	135	3	2	9	N	2					124
TOTAL GAS PROD:		1,803				TOTAL CONDENSATE PROD:		35								

LANGFORD, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 193554 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3554 - 3567

01	62 #	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					47
02	56 #	48	-0-	-8	-0-	48	3			N	-0-					47
03	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					47
04	60 #	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					47
05	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					47
06	60 #	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					47
07	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					47
08	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					47
09	60 #	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					47
10	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					47
11	60 #	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					47
12	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					47
TOTAL GAS PROD:		619				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

THUNDER RESOURCES LLC 858338
 FLOURNOY WELL #: A 11 RRCID -> 242323 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 4091 PERF. 3672 - 3679

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS			
US. FUELS, INC.				879264						
FARABEE, T. W.		WELL #:		1	RRCID -> 044336	COMPL. DATE 12/07/1961	TOTAL DEPTH	1920	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WHITE, JACK OPERATING				918443						
MARTIN, ROSA		WELL #:		1	RRCID -> 257137	COMPL. DATE 03/19/2010	TOTAL DEPTH	4009	PERF. 3942 - 3948	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MARTIN, ROSA		WELL #:		2	RRCID -> 266986	COMPL. DATE 07/17/2012	TOTAL DEPTH	3900	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 ANDERSON PRODUCTION 022922
 MORRIS, VIRGIL "A" WELL #: 5 RRCID -> 202368 COMPL. DATE 10/24/1985 TOTAL DEPTH 3745 PERF. 3297 - 3305

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					72
02		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					72
03		186 N	33	-0-	-153	-0-	33	2			N	-0-					72
04		60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					72
05		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					72
06		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					72
07		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					72
08		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					72
09		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					72
10		124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					72
11		120 N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					72
12		124 N	22	-0-	-102	-0-	22	2			N	-0-					72
TOTAL GAS PROD:			1,005			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

ARCOOIL CORP 029370
 STUARD, J. B. WELL #: 6 RRCID -> 075259 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 1911 PERF. 1454 - 1457

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3				N	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			2			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

STUARD, J.B. WELL #: 7 RRCID -> 075904 COMPL. DATE 03/27/1953 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2055 - 2066

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			1			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
AVAD OPERATING, LLC 037877														
SWENSON -B- WELL #: 2 RRCID -> 070267 COMPL. DATE 12/30/1974 TOTAL DEPTH 4061 PERF. 1745 - 1750														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIKES-RANDALL WELL #: 2 RRCID -> 185535 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 2365 PERF. 2242 - 2250														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASA RESOURCES, INC. 053974														
PARKS, J. W. "A" NCT-1 WELL #: 63 RRCID -> 111141 COMPL. DATE 02/29/1984 TOTAL DEPTH 5074 PERF. 2967 - 3280														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
 ACKERS, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 216258 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3033 - 3038

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CROWLEY, L. M. WELL #: 1 RRCID -> 229069 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2120 - 2130

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GILMORE, N. J. WELL #: 1 RRCID -> 229375 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 3862 - 3872

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
 HILL, G. W. WELL #: 1R RRCID -> 237209 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3942 - 3960

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WARD, J. M. "1240" WELL #: 201 RRCID -> 237245 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 3846 - 4070

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ALLAR WELL #: 3 RRCID -> 237247 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4159 - 4163

01	1302 N	1001	-0-	-301	-0-	28	1	973	2	N	-0-					-0-
02	868 N	695	-0-	-173	-0-	23	1	672	2	N	-0-					-0-
03	961 N	880	-0-	-81	-0-	880	2			N	-0-					-0-
04	960 N	811	-0-	-149	-0-	811	2			N	-0-					-0-
05	775 N	216	-0-	-559	-0-	216	2			N	-0-					-0-
06	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
07	837 N	715	-0-	-122	-0-	715	2			N	-0-					-0-
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	22	1	453	2	N	-0-					-0-
09	870 N	3	-0-	-867	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
*11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,660				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
 PARKS, J. W. -A- WELL #: 50 RRCID -> 239790 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2030 - 2035

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PARKS, J. W. A WELL #: 106 RRCID -> 251861 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3141 - 3221

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HOUSTON, W. F. WELL #: 3 RRCID -> 260856 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 3352 PERF. 2052 - 2088

01	868 N	23	-0-	-845	-0-	19	2	4	9	N	4					190
02	756 N	83	-0-	-673	-0-	58	2	25	9	N	23	168	1			45
03	248 N	130	-0-	-118	-0-	99	2	31	9	N	28					73
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	99	2	35	9	N	32					105
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	264	2	42	9	N	38					143
06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	507	2	39	9	N	35					178
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	452	2	17	9	N	15	168	1			25
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					25
09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,691				TOTAL CONDENSATE PROD:		175								

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
 BROWN, J.F. WELL #: 17 RRCID -> 102313 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 4489 PERF. 3960 - 4007

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
02	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
03	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
04	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
05	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
06	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
07	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
08	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
09	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
10	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
*11	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		13,176		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
 COPELAND, SHALOR WELL #: 4 L RRCID -> 036999 COMPL. DATE 05/01/1965 TOTAL DEPTH 3535 PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

TERRELL, J. C., -A- WELL #: 1 RRCID -> 044691 COMPL. DATE 03/01/1952 TOTAL DEPTH 1472 PERF. N/A

01	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	14 N	10	-0-	-4	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	13 N	3	-0-	-10	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		138		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563											
GHOLSON, J. M.		WELL #:		11	RRCID -> 047509		COMPL. DATE 11/16/1920		TOTAL DEPTH		3242	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
0						AMT		CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-			2 2			N	-0-			88
02	56 N	2	-0-	-54	-0-			2 2			N	-0-			88
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			88
04	2 N	1	-0-	-1	-0-			1 2			N	-0-			88
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-			88
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			88
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-			5 2			N	-0-			88
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 2			N	-0-			88
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			88
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-						N	-0-			88
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-			6 2			N	-0-			88
*12	3 N	3	-0-	-0-	-0-			3 2			N	-0-			88
TOTAL GAS PROD:		20			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

FAMBRO, J. M.		WELL #:		1	RRCID -> 051514	COMPL. DATE 11/06/1971	TOTAL DEPTH	1862	PERF.	N/A
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

FAMBRO, J. M.		WELL #:		2	RRCID -> 051897	COMPL. DATE 12/21/1971	TOTAL DEPTH	1830	PERF.	N/A
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS									
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563															
THOMPSON, H. C. UNIT		WELL #:		8 B		RRCID -> 052461		COMPL. DATE 11/01/1962		TOTAL DEPTH 1938 PERF. N/A									
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	2				N	-0-					-0-	
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	-0-	17	2				N	-0-					-0-	
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	-0-	17	2				N	-0-					-0-	
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	-0-	14	2				N	-0-					-0-	
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	-0-	15	2				N	-0-					-0-	
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	-0-	16	2				N	-0-					-0-	
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2				N	-0-					-0-	
08	15 N	14	-0-	-1	-0-	-0-	14	2				N	-0-					-0-	
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	-0-	14	2				N	-0-					-0-	
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	-0-	14	2				N	-0-					-0-	
11	14 N	9	-0-	-5	-0-	-0-	9	2				N	-0-					-0-	
12	14 N	1	-0-	-13	-0-	-0-	1	2				N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		167				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

FAMBRO, J. M.		WELL #:		3	RRCID -> 054265	COMPL. DATE 11/20/1972	TOTAL DEPTH	1875	PERF.	N/A
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

BLACK				WELL #:	1	RRCID -> 057122	COMPL. DATE 01/24/1974	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	N/A
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 BLACK WELL #: 2 RRCID -> 061448 COMPL. DATE 03/18/1975 TOTAL DEPTH 2713 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BALLARD O. M. WELL #: 1 RRCID -> 061706 COMPL. DATE 10/14/1973 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FAMBRO J. M. WELL #: 5 RRCID -> 062240 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 1870 PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 GLASCOCK, GEO. WELL #: 1 RRCID -> 073013 COMPL. DATE 06/13/1977 TOTAL DEPTH 1812 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-			-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50	2		N	-0-			-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
07	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2		N	-0-			-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
11	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	2		N	-0-			-0-
*12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		734				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

GLASCOCK, GEO. WELL #: 3 RRCID -> 081798 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1724 - 1736

01	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-			-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50	2		N	-0-			-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
07	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2		N	-0-			-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
11	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	2		N	-0-			-0-
*12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		734				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

GLASCOCK, GEO. WELL #: 2 RRCID -> 081801 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 1735 PERF. 1602 - 1606

01	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-			-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50	2		N	-0-			-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
07	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2		N	-0-			-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
11	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	2		N	-0-			-0-
*12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		734				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563												
COPELAND, SHALOR WELL #: 1 RRCID -> 094065 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3324 - 3328												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND, SHALOR WELL #: 4 U RRCID -> 099914 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3337 - 3342												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS, G. C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 111234 COMPL. DATE 05/15/1982 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3370 - 3626												
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-	-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-	-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-	-0-
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-	-0-
05	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-	-0-
06	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-	-0-
07	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-	-0-
08	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-	-0-
09	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-	-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-	-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-	-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 918

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 SCOTT, JOE WELL #: 3 RRCID -> 136646 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 3627 PERF. 3236 - 3244

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SCOTT, JOE WELL #: 1 RRCID -> 136650 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3242 - 3505

01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MADO WELL #: 1 RRCID -> 136651 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3230 - 3239

01	372 N	243	-0-	-129	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
02	644 N	199	-0-	-445	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
03	558 N	309	-0-	-249	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
04	240 N	199	-0-	-41	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
06	300 N	292	-0-	-8	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
10	279 N	188	-0-	-91	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
11	270 N	146	-0-	-124	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
12	434 N	58	-0-	-376	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,918				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563													
MADO WELL #: 2 RRCID -> 136653 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3374 - 3390													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	50	-0-	-74	-0-	50	2		Y	-0-			-0-
02	140 N	41	-0-	-99	-0-	41	2		Y	-0-			-0-
03	124 N	64	-0-	-60	-0-	64	2		Y	-0-			-0-
04	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2		Y	-0-			-0-
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		Y	-0-			-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		Y	-0-			-0-
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		Y	-0-			-0-
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		Y	-0-			-0-
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		Y	-0-			-0-
10	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2		Y	-0-			-0-
11	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
12	93 N	12	-0-	-81	-0-	12	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD:

602

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

MASSENBURG WELL #: 1 RRCID -> 136655 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3370 - 3376													
01	155 N	64	-0-	-91	-0-	64	2		Y	-0-			103
02	168 N	53	-0-	-115	-0-	53	2		Y	-0-			103
03	155 N	82	-0-	-73	-0-	82	2		Y	-0-			103
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2		Y	-0-			103
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		Y	-0-			103
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2		Y	-0-			103
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		Y	-0-			103
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		Y	-0-			103
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		Y	-0-			103
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		Y	-0-			103
11	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2		Y	-0-			103
12	124 N	15	-0-	-109	-0-	15	2		Y	-0-			103

TOTAL GAS PROD:

773

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

BALLARD-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 159321 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 1998 PERF. 1885 - 1961													
01	372 N	342	-0-	-30	-0-	319	2	23	9	N	21		43
02	308 N	287	-0-	-21	-0-	266	2	21	9	N	19		62
03	372 N	316	-0-	-56	-0-	308	2	8	9	N	7		69
04	330 N	328	-0-	-2	-0-	322	2	6	9	N	5		74
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	353	2	3	9	N	3		77
06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-		77
07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-		77
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	356	2	21	9	N	19		96
09	354 N	354	-0-	-0-	-0-	340	2	14	9	N	13		109
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	351	2	21	9	N	19		128
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	325	2	35	9	N	32		160
12	372 N	321	-0-	-51	-0-	310	2	11	9	N	10		170

TOTAL GAS PROD:

4,109

TOTAL CONDENSATE PROD:

148

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563										
CRAWFORD		WELL #:		3	RRCID -> 177456		COMPL. DATE 11/10/1999		TOTAL DEPTH		1600	PERF. 1445 - 1453		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-			-0-
02	56 N	35	-0-	-21	-0-	35	2			N	-0-			-0-
03	62 N	62	-0-	-0	-0-	62	2			N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	42 N	42	-0-	-0	-0-	42	2			N	-0-			-0-
06	60 N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-			-0-
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
*12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			445	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

CRAWFORD				WELL #:	5	RRCID -> 185024	COMPL. DATE 05/15/2001	TOTAL DEPTH	1600	PERF. 1448	-	1464
01	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2	N	-0-			-0-
02	56 N	35	-0-	-21	-0-	35	2	N	-0-			-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-			-0-
06	60 N	28	-0-	-32	-0-	28	2	N	-0-			-0-
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-			-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-			-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-			-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-			-0-
*12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			445	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

COPELAND RANCH "C"				WELL #:	11	RRCID ->	206354	COMPL. DATE	10/20/2004	TOTAL DEPTH	4065	PERF.	4008 -	4040
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 ANJEVAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209244 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4030 - 4110

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	59	-0-	59	59	59	2			Y	-0-					-0-
11	95	36	-0-	-59	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
*12	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		129		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BLOXOM-HEAD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224268 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2134 - 2136

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

KIRK WELL #: 1 RRCID -> 275325 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 3924 PERF. 3840 - 3848

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1023 N	374	-0-	-649	-0-	374	2			N	-0-					56
02	840 N	585	-0-	-255	-0-	585	2			N	-0-					56
03	961 N	811	-0-	-150	-0-	811	2			N	-0-					56
04	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					56
05	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					56
06	780 N	732	-0-	-48	-0-	732	2			N	-0-					56
07	775 N	749	-0-	-26	-0-	749	2			N	-0-					56
08	744 N	669	-0-	-75	-0-	669	2			N	-0-					56
09	720 N	501	-0-	-219	-0-	501	2			N	-0-					56
10	744 N	363	-0-	-381	-0-	363	2			N	-0-					56
11	660 N	287	-0-	-373	-0-	287	2			N	-0-					56
12	527 N	501	-0-	-26	-0-	501	2			N	-0-					56
TOTAL GAS PROD:		7,087		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 LEDBETTER 'SOUTH' WELL #: 1 RRCID -> 277558 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3816 - 3842

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1705 N	1593	-0-	-112	-0-	1593 2	N	-0-			-0-
02	1484 N	1171	-0-	-313	-0-	1171 2	N	-0-			-0-
03	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674 2	N	-0-			-0-
04	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567 2	N	-0-			-0-
05	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596 2	N	-0-			-0-
06	1620 N	1500	-0-	-120	-0-	1500 2	N	-0-			-0-
07	1612 N	1562	-0-	-50	-0-	1562 2	N	-0-			-0-
08	1581 N	1550	-0-	-31	-0-	1550 2	N	-0-			-0-
09	1500 N	1484	-0-	-16	-0-	1484 2	N	-0-			-0-
10	1550 N	1416	-0-	-134	-0-	1416 2	N	-0-			-0-
11	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526 2	N	-0-			-0-
*12	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,280		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COPELAND RANCH B WELL #: 29 RRCID -> 279936 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 3950 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COPELAND RANCH A WELL #: 30 RRCID -> 281500 COMPL. DATE 11/20/2016 TOTAL DEPTH 2732 PERF. 1672 - 1678

01	961 #	284	-0-	-677	-0-	284 2	N	-0-			-0-
02	672 #	435	-0-	-237	-0-	435 2	N	-0-			-0-
03	517 R	517	-0-	-0-	-0-	517 2	N	-0-			-0-
04	423 R	423	-0-	-0-	-0-	423 2	N	-0-			-0-
05	496 #	217	-0-	-279	-0-	217 2	N	-0-			-0-
06	510 #	285	-0-	-225	-0-	285 2	N	-0-			-0-
07	527 #	197	-0-	-330	-0-	197 2	N	-0-			-0-
08	527 #	194	-0-	-333	-0-	194 2	N	-0-			-0-
09	420 #	134	-0-	-286	-0-	134 2	N	-0-			-0-
10	310 #	154	-0-	-156	-0-	154 2	N	-0-			-0-
11	300 #	109	-0-	-191	-0-	109 2	N	-0-			-0-
12	186 #	37	-0-	-149	-0-	37 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,986		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 BRECK OPERATING CORP. 089974
 DUNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 113367 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 4045 - 4052

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	897 N	897	-0-	-0-	-0-	40	1	857	2	N	-0-					-0-
02	696 N	696	-0-	-0-	-0-	40	1	656	2	N	-0-					-0-
03	744 N	424	-0-	-320	-0-	40	1	384	2	N	-0-					-0-
04	720 N	660	-0-	-60	-0-	40	1	620	2	N	-0-					-0-
05	744 N	637	-0-	-107	-0-	40	1	597	2	N	-0-					-0-
06	615 N	615	-0-	-0-	-0-	40	1	575	2	N	-0-					-0-
07	682 N	650	-0-	-32	-0-	40	1	610	2	N	-0-					-0-
08	651 N	629	-0-	-22	-0-	40	1	589	2	N	-0-					-0-
09	630 N	614	-0-	-16	-0-	40	1	574	2	N	-0-					-0-
10	651 N	610	-0-	-41	-0-	40	1	570	2	N	-0-					-0-
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	40	1	605	2	N	-0-					-0-
*12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	40	1	591	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,708		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BRICO OIL, INC. 091040
 AKIN-WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 087869 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3014 - 3122

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
03	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,385		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CONNER, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 114703 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 3102 - 3164

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
02	532 N	257	-0-	-275	-0-	257	2			N	-0-					-0-
03	434 N	295	-0-	-139	-0-	295	2			N	-0-					-0-
04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
05	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
06	300 N	167	-0-	-133	-0-	167	2			N	-0-					-0-
07	496 N	117	-0-	-379	-0-	117	2			N	-0-					-0-
08	589 N	80	-0-	-509	-0-	80	2			N	-0-					-0-
09	180 N	89	-0-	-91	-0-	89	2			N	-0-					-0-
10	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					-0-
11	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					-0-
*12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,755		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 BRICO OIL, INC. //CONT.// 091040
 CONNER, J.E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 115830 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3088 - 3162

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
02		84 N	41	-0-	-43	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
04		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
05		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
*12		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			1,297			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SARAH ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 118130 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3074 - 3160

01		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02		84 N	37	-0-	-47	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06		90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07		93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
08		93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
09		90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					-0-
10		93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
11		60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					-0-
12		62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			760			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

AKIN-WRIGHT "B" WELL #: 1 RRCID -> 132706 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3010 - 3095

01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02		140 N	50	-0-	-90	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06		120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
08		124 N	61	-0-	-63	-0-	61	2			N	-0-					-0-
09		120 N	73	-0-	-47	-0-	73	2			N	-0-					-0-
10		93 N	24	-0-	-69	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11		60 N	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12		62 N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			829			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 BRICO OIL, INC. //CONT.// 091040
 ARIN-WRIGHT "B" WELL #: 2 RRCID -> 132707 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3092 - 3142

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
02		140 N	51	-0-	-89	-0-	51	2		N	-0-			-0-
03		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
04		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
05		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
06		120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2		N	-0-			-0-
07		124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2		N	-0-			-0-
08		124 N	61	-0-	-63	-0-	61	2		N	-0-			-0-
09		120 N	73	-0-	-47	-0-	73	2		N	-0-			-0-
10		93 N	25	-0-	-68	-0-	25	2		N	-0-			-0-
11		60 N	5	-0-	-55	-0-	5	2		N	-0-			-0-
12		62 N	8	-0-	-54	-0-	8	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			836			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

BRIDWELL OIL CO. 092480
 MUELLER, KATEY WELL #: 1 RRCID -> 226009 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3264 - 3280

01		533 N	533	-0-	-0-	-0-	518	2	15 9	N	14			82
02		473 N	473	-0-	-0-	-0-	469	2	4 9	N	4			86
03		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-			86
04		510 N	496	-0-	-14	-0-	496	2		N	-0-			86
05		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2		N	-0-			86
06		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2		N	-0-			86
07		527 N	472	-0-	-55	-0-	472	2		N	-0-			86
08		558 N	448	-0-	-110	-0-	448	2		N	-0-			86
09		480 N	430	-0-	-50	-0-	430	2		N	-0-			86
10		465 N	434	-0-	-31	-0-	434	2		N	-0-			86
11		420 N	403	-0-	-17	-0-	403	2		N	-0-			86
12		434 N	401	-0-	-33	-0-	401	2		N	-0-			86
TOTAL GAS PROD:			5,439			TOTAL CONDENSATE PROD:					18			

BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675
 DAVIS, R. WELL #: 2 RRCID -> 170685 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3950 - 3954

01		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			164
02		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			164
03		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			164
04		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			164
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			164
06		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			164
07		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			164
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			164
09		6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2		N	-0-			164
*10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			164
*11		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			164
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			164
TOTAL GAS PROD:			99			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
BURTON SERVICES, INC.				112251										
BRADFORD		WELL #:		1		RRCID -> 098711		COMPL. DATE 10/01/1977		TOTAL DEPTH 4335		PERF. 3949 - 3965		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-			-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			-0-
*12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,275				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

NOLAN				WELL #:	1	RRCID -> 167046	COMPL. DATE 09/30/1997	TOTAL DEPTH	3990 PERF.	3560 -	3888
01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2	N	-0-		20
02	728 N	562	-0-	-166	-0-	562	2	N	-0-		20
03	775 N	694	-0-	-81	-0-	694	2	N	-0-		20
04	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2	N	-0-		20
05	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2	N	-0-		20
06	660 N	367	-0-	-293	-0-	367	2	N	-0-		20
07	744 N	353	-0-	-391	-0-	353	2	N	-0-		20
08	713 N	249	-0-	-464	-0-	249	2	N	-0-		20
09	360 N	331	-0-	-29	-0-	331	2	N	-0-		20
10	341 N	139	-0-	-202	-0-	139	2	N	-0-		20
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2	N	-0-		20
*12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2	N	-0-		20
TOTAL GAS PROD:			5,637	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CC OIL & GAS MORRIS				140617		WELL #:		1		RRCID -> 048747		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		2060 PERF. 2040 - 2060	
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-					-0-			-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-					-0-			-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-					-0-			-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-					-0-			-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-					-0-			-0-
06	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	3		N	-0-					-0-			-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-					-0-			-0-
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3		N	-0-					-0-			-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-					-0-			-0-
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3		N	-0-					-0-			-0-
11	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3		N	-0-					-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				1,596		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-									

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 CC OIL & GAS //CONT.// 140617
 MORRIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 133238 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1833 - 1848

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-			-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-			-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-			-0-
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-			-0-
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-			-0-
06	150 N	130	-0-	-20	-0-	130 3		N	-0-			-0-
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-			-0-
08	155 N	145	-0-	-10	-0-	145 3		N	-0-			-0-
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-			-0-
10	155 N	144	-0-	-11	-0-	144 3		N	-0-			-0-
*11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,598		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DBC OPERATING COMPANY LLC 195725
 ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 092535 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 2346 PERF. 1928 - 1938

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TODD, R WELL #: 2 RRCID -> 094189 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1882 - 1896

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 DELTA OIL & GAS LTD. 213703
 WINSTON, BLANCHE WELL #: 1 RRCID -> 032821 COMPL. DATE 06/06/1960 TOTAL DEPTH 4090 PERF. N/A

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 3			N	-0-					-0-
02		849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 3			N	-0-					-0-
03		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 3			N	-0-					-0-
04		960 N	824	-0-	-136	-0-	824 3			N	-0-					-0-
05		930 N	899	-0-	-31	-0-	899 3			N	-0-					-0-
06		840 N	781	-0-	-59	-0-	781 3			N	-0-					-0-
07		860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 3			N	-0-					-0-
08		899 N	885	-0-	-14	-0-	885 3			N	-0-					-0-
09		827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 3			N	-0-					-0-
10		872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 3			N	-0-					-0-
11		870 N	843	-0-	-27	-0-	843 3			N	-0-					-0-
12		868 N	856	-0-	-12	-0-	856 3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		10,368				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

WINSTON, BLANCHE "A" WELL #: 1A RRCID -> 032888 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH 3086 PERF. N/A

01		310 N	225	-0-	-85	-0-	225 3			N	-0-					-0-
02		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3			N	-0-					-0-
03		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3			N	-0-					-0-
04		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3			N	-0-					-0-
05		279 N	275	-0-	-4	-0-	275 3			N	-0-					-0-
06		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3			N	-0-					-0-
07		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3			N	-0-					-0-
08		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3			N	-0-					-0-
09		330 N	250	-0-	-80	-0-	250 3			N	-0-					-0-
10		279 N	233	-0-	-46	-0-	233 3			N	-0-					-0-
11		270 N	241	-0-	-29	-0-	241 3			N	-0-					-0-
12		248 N	240	-0-	-8	-0-	240 3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,138				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

KELLY R.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 063683 COMPL. DATE 09/01/1975 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A

01		69 N	69	-0-	-0-	-0-	65 3	4 9	N	4						75
02		42 N	42	-0-	-0-	-0-	35 3	7 9	N	6						81
03		93 N	10	-0-	-83	-0-	10 3		N	-0-		81 1				-0-
04		60 N	10	-0-	-50	-0-	10 3		N	-0-						-0-
05		62 N	10	-0-	-52	-0-	10 3		N	-0-						-0-
06		10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-						-0-
07		10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-						-0-
08		10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-						-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		141				TOTAL CONDENSATE PROD:				10						

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703											
SPEED S.T. MRS		WELL #:		1		RRCID -> 063701		COMPL. DATE 09/15/1975		TOTAL DEPTH 4081		PERF. 3962 -		0	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1269	3	21	9	N	19			114	
02	1176 N	1074	-0-	-102	-0-	1050	3	24	9	N	22			136	
03	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1353	3	26	9	N	24			160	
04	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1379	3	36	9	N	33			193	
05	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1348	3	28	9	N	25	168	1	50	
06	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1405	3	23	9	N	21			71	
07	1302 N	1122	-0-	-180	-0-	1107	3	15	9	N	14			85	
08	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1417	3	22	9	N	20	37	1	68	
09	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1241	3	20	9	N	18			86	
10	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1350	3	23	9	N	21			107	
11	1260 N	1246	-0-	-14	-0-	1231	3	15	9	N	14			121	
12	1302 N	1212	-0-	-90	-0-	1203	3	9	9	N	8			129	
TOTAL GAS PROD:		15,615				TOTAL CONDENSATE PROD:		239							

STEPHENS, P. B.				WELL #:	1	RRCID -> 071166	COMPL. DATE 03/01/1977	TOTAL DEPTH	3295	PERF. N/A
01	217 N	113	-0-	-104	-0-	113	3	N	-0-	-0-
02	168 N	104	-0-	-64	-0-	104	3	N	-0-	-0-
03	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3	N	-0-	-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-	-0-
05	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	3	N	-0-	-0-
06	150 N	100	-0-	-50	-0-	100	3	N	-0-	-0-
07	155 N	95	-0-	-60	-0-	95	3	N	-0-	-0-
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3	N	-0-	-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-	-0-
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	N	-0-	-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-	-0-
*12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,353	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HOLT, J. L.				WELL #:	1	RRCID -> 074010	COMPL. DATE 07/15/1977	TOTAL DEPTH	2950	PERF. N/A		
01	823 N	823	-0-	-0-	-0-	798	3	25	9	N	23	81
02	756 N	693	-0-	-63	-0-	679	3	14	9	N	13	94
03	837 N	801	-0-	-36	-0-	797	3	4	9	N	4	98
04	810 N	755	-0-	-55	-0-	749	3	6	9	N	5	34
05	775 N	767	-0-	-8	-0-	760	3	7	9	N	6	40
06	780 N	707	-0-	-73	-0-	699	3	8	9	N	7	47
07	775 N	756	-0-	-19	-0-	744	3	12	9	N	11	58
08	775 N	764	-0-	-11	-0-	753	3	11	9	N	10	68
09	735 N	735	-0-	-0-	-0-	725	3	10	9	N	9	77
10	744 N	705	-0-	-39	-0-	698	3	7	9	N	6	83
11	750 N	679	-0-	-71	-0-	672	3	7	9	N	6	89
12	775 N	701	-0-	-74	-0-	690	3	11	9	N	10	99
TOTAL GAS PROD:			8,886			TOTAL CONDENSATE PROD:			110			

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 85948 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703														
GRANBERRY-GANDY		WELL #: 1		RRCID -> 075003		COMPL. DATE 10/15/1977		TOTAL DEPTH 3296		PERF. N/A						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
02	168 N	155	-0-	-13	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	186 N	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	210 N	146	-0-	-64	-0-	146	3			N	-0-					-0-
07	217 N	148	-0-	-69	-0-	148	3			N	-0-					-0-
08	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-
09	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-
10	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,913		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

LINK	RANCH	"E"	WELL #:	3	RRCID ->	104462	COMPL. DATE	12/08/1981	TOTAL DEPTH	1996 PERF.	1990 -	1994
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3	N	-0-		-0-
02	840	N	593	-0-	-247	-0-	593	3	N	-0-		-0-
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3	N	-0-		-0-
04	990	N	766	-0-	-224	-0-	766	3	N	-0-		-0-
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3	N	-0-		-0-
06	960	N	888	-0-	-72	-0-	888	3	N	-0-		-0-
07	806	N	533	-0-	-273	-0-	533	3	N	-0-		-0-
08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3	N	-0-		-0-
09	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3	N	-0-		-0-
10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3	N	-0-		-0-
11	1020	N	741	-0-	-279	-0-	741	3	N	-0-		-0-
12	1054	N	794	-0-	-260	-0-	794	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			10,441	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ROGERS, JOE "B"				WELL #:	2	RRCID ->	121853	COMPL. DATE	07/28/1986	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	3180	-	3204	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-		9	3	Y	-0-				-0-	
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-		9	3	Y	-0-				-0-	
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-		9	3	Y	-0-				-0-	
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-		9	3	Y	-0-				-0-	
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-		9	3	Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:				54	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
 KIGHT, JUDITH WINSTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 130758 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3960 - 3970

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ROGERS, JOE "E" WELL #: 1 RRCID -> 131365 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 3227 - 3287

01	248 N	156	-0-	-92	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	224 N	156	-0-	-68	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	186 N	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	210 N	152	-0-	-58	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	217 N	153	-0-	-64	-0-	153	3			N	-0-					-0-
08	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
10	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-
12	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,929				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LINK NW 52 WELL #: 1 RRCID -> 173124 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 4266 PERF. 2609 - 2635

01	527 N	505	-0-	-22	-0-	505	3			N	-0-					-0-
02	448 N	420	-0-	-28	-0-	420	3			N	-0-					-0-
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
04	480 N	478	-0-	-2	-0-	478	3			N	-0-					-0-
05	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
06	480 N	473	-0-	-7	-0-	473	3			N	-0-					-0-
07	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
10	496 N	482	-0-	-14	-0-	482	3			N	-0-					-0-
11	480 N	466	-0-	-14	-0-	466	3			N	-0-					-0-
12	527 N	475	-0-	-52	-0-	475	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,786				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703														
MOON RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 177300 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3677 - 3687														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LINK "0" WELL #: 2 RRCID -> 183298 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2780 - 2802														
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
03	713 N	10	-0-	-703	-0-	10	3			N	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
06	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-			-0-
07	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-			-0-
08	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-			-0-
09	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-			-0-
10	713 N	685	-0-	-28	-0-	685	3			N	-0-			-0-
11	690 N	628	-0-	-62	-0-	628	3			N	-0-			-0-
12	713 N	652	-0-	-61	-0-	652	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,290				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CORBETT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 193559 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3125 - 3135														
01	1333 N	1277	-0-	-56	-0-	1242	3	35	9	Y	32	31	1	12
02	1204 N	1154	-0-	-50	-0-	1120	3	34	9	Y	31	31	1	12
03	1302 N	1259	-0-	-43	-0-	1214	3	45	9	Y	41	30	1	23
04	1230 N	1170	-0-	-60	-0-	1156	3	14	9	Y	13	15	1	21
05	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1235	3	37	9	Y	34	31	1	24
06	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1243	3	34	9	Y	31	45	1	10
07	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1238	3	32	9	Y	29	31	1	8
08	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1183	3	43	9	Y	39	30	1	17
09	1290 N	1202	-0-	-88	-0-	1171	3	31	9	Y	28	31	1	14
10	1271 N	1224	-0-	-47	-0-	1192	3	32	9	Y	29	31	1	12
11	1200 N	1142	-0-	-58	-0-	1111	3	31	9	Y	28	31	1	9
12	1240 N	1119	-0-	-121	-0-	1072	3	47	9	Y	43	47	1	5
TOTAL GAS PROD:		14,592				TOTAL CONDENSATE PROD:		378						

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
 LINK NE-56 WELL #: 3 RRCID -> 211181 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2523 - 2579

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		310 N	300	-0-	-10	-0-	294	3	6	9	N	5			52
02		293 N	293	-0-	-0-	-0-	289	3	4	9	N	4	43	1	13
03		317 N	317	-0-	-0-	-0-	313	3	4	9	N	4			17
04		372 N	372	-0-	-0-	-0-	368	3	4	9	N	4			21
05		344 N	344	-0-	-0-	-0-	340	3	4	9	N	4			25
06		332 N	332	-0-	-0-	-0-	329	3	3	9	N	3			28
07		357 N	357	-0-	-0-	-0-	351	3	6	9	N	5			33
08		372 N	372	-0-	-0-	-0-	370	3	2	9	N	2			35
09		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-			35
10		343 N	343	-0-	-0-	-0-	341	3	2	9	N	2			37
11		330 N	324	-0-	-6	-0-	324	3			N	-0-			37
12		341 N	338	-0-	-3	-0-	337	3	1	9	N	1	26	1	12
TOTAL GAS PROD:			4,042			TOTAL CONDENSATE PROD:			34						

LINK NE-53 WELL #: 3 RRCID -> 211190 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 2989 PERF. 2688 - 2722

01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
02		10 N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-			-0-
03		10 N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-			-0-
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
07		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			118			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LINK NW-57 WELL #: 4 RRCID -> 222092 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2762 - 2776

01		486 N	486	-0-	-0-	-0-	480	3	6	9	N	5			52
02		449 N	449	-0-	-0-	-0-	445	3	4	9	N	4	43	1	13
03		566 N	566	-0-	-0-	-0-	562	3	4	9	N	4			17
04		539 N	539	-0-	-0-	-0-	535	3	4	9	N	4			21
05		625 N	625	-0-	-0-	-0-	621	3	4	9	N	4			25
06		605 N	605	-0-	-0-	-0-	602	3	3	9	N	3			28
07		672 N	672	-0-	-0-	-0-	666	3	6	9	N	5			33
08		649 N	649	-0-	-0-	-0-	647	3	2	9	N	2			35
09		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-			35
10		809 N	809	-0-	-0-	-0-	807	3	2	9	N	2			37
11		716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-			37
*12		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-	25	1	12
TOTAL GAS PROD:			7,457			TOTAL CONDENSATE PROD:			33						

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703												
GARLAND COODY		WELL #:		1	RRCID -> 241839		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 3322		PERF. 2615 - 2689					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	744 N	636	-0-	-108	-0-	636	3			N	-0-					-0-
02	700 N	674	-0-	-26	-0-	674	3			N	-0-					-0-
03	713 N	606	-0-	-107	-0-	606	3			N	-0-					-0-
04	630 N	561	-0-	-69	-0-	561	3			N	-0-					-0-
05	744 N	545	-0-	-199	-0-	545	3			N	-0-					-0-
06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
07	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
08	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
09	630 N	610	-0-	-20	-0-	610	3			N	-0-					-0-
10	682 N	613	-0-	-69	-0-	613	3			N	-0-					-0-
11	600 N	598	-0-	-2	-0-	598	3			N	-0-					-0-
12	620 N	583	-0-	-37	-0-	583	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,342				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ALLAR				WELL #:	1	RRCID -> 245557	COMPL.	DATE 02/02/2009	TOTAL	DEPTH	4385	PERF.	3235	-	3275
01	2170	N	1503	-0-	-667	-0-	1503	3	N	-0-					-0-
02	1848	N	1460	-0-	-388	-0-	1460	3	N	-0-					-0-
03	1972	N	1460	-0-	-0-	-0-	1972	3	N	-0-					-0-
04	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3	N	-0-					-0-
05	1612	N	1414	-0-	-198	-0-	1414	3	N	-0-					-0-
06	1920	N	1746	-0-	-174	-0-	1746	3	N	-0-					-0-
07	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3	N	-0-					-0-
08	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3	N	-0-					-0-
09	1740	N	1675	-0-	-65	-0-	1675	3	N	-0-					-0-
10	1829	N	1591	-0-	-238	-0-	1591	3	N	-0-					-0-
11	1740	N	1463	-0-	-277	-0-	1463	3	N	-0-					-0-
12	1736	N	1431	-0-	-305	-0-	1431	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				19,652	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

EVERETT				WELL #:	3	RRCID ->	249647	COMPL. DATE	06/08/2009	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3731	-	3735
01	837	N	718	-0-	-119	-0-	718	3	N	-0-					-0-
02	700	N	567	-0-	-133	-0-	567	3	N	-0-					-0-
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3	N	-0-					-0-
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3	N	-0-					-0-
05	620	N	576	-0-	-44	-0-	576	3	N	-0-					-0-
06	750	N	669	-0-	-81	-0-	669	3	N	-0-					-0-
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3	N	-0-					-0-
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3	N	-0-					-0-
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3	N	-0-					-0-
10	744	N	679	-0-	-65	-0-	679	3	N	-0-					-0-
11	720	N	624	-0-	-96	-0-	624	3	N	-0-					-0-
12	713	N	588	-0-	-125	-0-	588	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			8,048		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
 COOK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 259342 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3223 - 3300

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		899 N	746	-0-	-153	-0-	746	3			N	-0-					-0-
02		739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
03		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
04		838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
05		979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
06		969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
07		960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
08		933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
09		900 N	892	-0-	-8	-0-	892	3			N	-0-					-0-
10		930 N	881	-0-	-49	-0-	881	3			N	-0-					-0-
11		900 N	838	-0-	-62	-0-	838	3			N	-0-					-0-
12		930 N	846	-0-	-84	-0-	846	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERETT WELL #: 4 RRCID -> 260236 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3270 - 3273

01		930 N	735	-0-	-195	-0-	735	3			N	-0-					-0-
02		898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
03		838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
04		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
05		992 N	680	-0-	-312	-0-	680	3			N	-0-					-0-
06		810 N	691	-0-	-119	-0-	691	3			N	-0-					-0-
07		837 N	807	-0-	-30	-0-	807	3			N	-0-					-0-
08		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
09		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
10		806 N	738	-0-	-68	-0-	738	3			N	-0-					-0-
11		780 N	644	-0-	-136	-0-	644	3			N	-0-					-0-
12		806 N	615	-0-	-191	-0-	615	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON RANCH "E" WELL #: 4 RRCID -> 260860 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 3892 - 3966

01		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
02		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
03		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
04		450 N	428	-0-	-22	-0-	428	3			N	-0-					-0-
05		496 N	468	-0-	-28	-0-	468	3			N	-0-					-0-
06		480 N	435	-0-	-45	-0-	435	3			N	-0-					-0-
07		434 N	409	-0-	-25	-0-	409	3			N	-0-					-0-
08		465 N	402	-0-	-63	-0-	402	3			N	-0-					-0-
09		450 N	288	-0-	-162	-0-	288	3			N	-0-					-0-
10		403 N	269	-0-	-134	-0-	269	3			N	-0-					-0-
11		390 N	193	-0-	-197	-0-	193	3			N	-0-					-0-
12		310 N	215	-0-	-95	-0-	215	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDITH WINSTON KIGHT				WELL #:	1U	RRCID -> 279728	COMPL. DATE 11/26/2015	TOTAL DEPTH	4182	PERF. 2784	- 2794
01	2635 #	1550	-0-	-1085	-0-	1550	3	N	-0-		-0-
02	2100 #	1644	-0-	-456	-0-	1644	3	N	-0-		-0-
03	2046 #	1683	-0-	-363	-0-	1683	3	N	-0-		-0-
04	1860 #	1432	-0-	-428	-0-	1432	3	N	-0-		-0-
05	1829 #	1214	-0-	-615	-0-	1214	3	N	-0-		-0-
06	1770 #	1138	-0-	-632	-0-	1138	3	N	-0-		-0-
07	1829 #	1111	-0-	-718	-0-	1111	3	N	-0-		-0-
08	1674 #	970	-0-	-704	-0-	970	3	N	-0-		-0-
09	1440 #	925	-0-	-515	-0-	925	3	N	-0-		-0-
10	1209 #	1016	-0-	-193	-0-	1016	3	N	-0-		-0-
11	1140 #	939	-0-	-201	-0-	939	3	N	-0-		-0-
12	1116 #	803	-0-	-313	-0-	803	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			14,425	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
 COMPTON "53" WELL #: 1 RRCID -> 190434 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3856 - 3860

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196
 KENNEDY, M. O. WELL #: 1 RRCID -> 038808 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 4127 PERF. N/A

01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-	
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-	
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-	
04	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-					-0-	
05	155 N	86	-0-	-69	-0-	86	2			N	-0-					-0-	
06	150 N	102	-0-	-48	-0-	102	2			N	-0-					-0-	
07	124 N	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-					-0-	
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-	
09	90 N	9	-0-	-81	-0-	9	2			N	-0-					-0-	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-	
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,881				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BUCKLER WELL #: 2L RRCID -> 165006 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 4046 - 4076

01	372 N	299	-0-	-73	-0-	299	2			N	-0-					-0-	
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-	
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-	
04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-	
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-	
06	360 N	325	-0-	-35	-0-	325	2			N	-0-					-0-	
07	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-	
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-	
09	330 N	319	-0-	-11	-0-	319	2			N	-0-					-0-	
10	527 N	309	-0-	-218	-0-	309	2			N	-0-					-0-	
11	420 N	278	-0-	-142	-0-	278	2			N	-0-					-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,786				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 E.C. HINDMAN OIL AND GAS //CONT.// 238196
 WALKER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 171897 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 4070 - 4094

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	376	2	17	9	N	15			116
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	168	2	1	9	N	1			117
03	403 N	329	-0-	-74	-0-	328	2	1	9	N	1			118
04	390 N	362	-0-	-28	-0-	355	2	7	9	N	6			124
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-			124
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-			124
07	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-			124
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-			124
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-			124
10	434 N	189	-0-	-245	-0-	189	2			N	-0-			124
11	360 N	78	-0-	-282	-0-	78	2			N	-0-			124
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			124
TOTAL GAS PROD:		3,455				TOTAL CONDENSATE PROD:		23						

HILL, JIMMY R. WELL #: 2 RRCID -> 197839 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3089 - 3097

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
 HAGAMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 075005 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 4079 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
 HAGAMAN-JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 102980 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3050 - 3064

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SWENSON RANCH "A" WELL #: 1AA RRCID -> 171475 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2588 - 2594

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. 240200
 DANIELS WELL #: 1 RRCID -> 087964 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 3310 PERF. N/A

01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					119
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					119
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					119
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					119
05	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	3			N	-0-					119
06	60 N	15	-0-	-45	-0-	15	3			N	-0-					119
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					119
08	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					119
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					119
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					119
*12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					119
TOTAL GAS PROD:		576				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		//CONT.//		240200										
WALKER		WELL #:		1	RRCID -> 093735		COMPL. DATE 05/30/1981		TOTAL	DEPTH	3320	PERF.	3218 -	3258
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-			28
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			28
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-			28
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-			28
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-			28
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-			28
08	DLQ G-10	20	-0-	20	20	20	3			Y	-0-			28
09	DLQ G-10	26	-0-	26	46	26	3			Y	-0-			28
10	46 N	-0-	-0-	-46	-0-					Y	-0-			28
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-			28
*12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-			28

TOTAL GAS PROD:

681

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

WALKER				WELL #:	2	RRCID -> 101291	COMPL. DATE 07/20/1982	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 3126 - 3146
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		28
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-	Y	-0-		28
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-	Y	-0-		28
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	Y	-0-	28
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	Y	-0-	28
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114 3	Y	-0-	28
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	Y	-0-	28
08	DLQ G-10		20	-0-	20	20	20 3	Y	-0-	28
09	DLQ G-10		26	-0-	26	46	26 3	Y	-0-	28
10	46	N	-0-	-0-	-46	-0-		Y	-0-	28
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	Y	-0-	28
*12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90 3	Y	-0-	28

TOTAL GAS PROD:

684

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

ECHOLS, C. M.				WELL #:	4	RRCID -> 185505	COMPL. DATE 09/15/2001	TOTAL DEPTH	4505	PERF. 4022 - 4026
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3	N	-0-	-0-
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3	N	-0-	-0-
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3	N	-0-	-0-
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3	N	-0-	-0-
05	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3	N	-0-	-0-
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-	-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-	-0-
08	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3	N	-0-	-0-
09	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	3	N	-0-	-0-
10	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	3	N	-0-	-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-	-0-
12	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD:

2,687

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. //CONT.// 240200
 ECHOLS, BILL WELL #: 4 RRCID -> 211451 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3938 - 3950

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3			N	-0-					-0-
02		168 N	155	-0-	-13	-0-	155 3			N	-0-					-0-
03		186 N	150	-0-	-36	-0-	150 3			N	-0-					-0-
04		180 N	145	-0-	-35	-0-	145 3			N	-0-					-0-
05		186 N	120	-0-	-66	-0-	120 3			N	-0-					-0-
06		150 N	120	-0-	-30	-0-	120 3			N	-0-					-0-
07		155 N	140	-0-	-15	-0-	140 3			N	-0-					-0-
08		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3			N	-0-					-0-
09		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3			N	-0-					-0-
10		155 N	130	-0-	-25	-0-	130 3			N	-0-					-0-
11		150 N	120	-0-	-30	-0-	120 3			N	-0-					-0-
*12		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			1,645			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

ECHOLS, BILL WELL #: 12 RRCID -> 233637 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 1523 PERF. 1455 - 1460

01		155 N	120	-0-	-35	-0-	120 3			N	-0-					-0-
02		140 N	80	-0-	-60	-0-	80 3			N	-0-					-0-
03		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3			N	-0-					-0-
04		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3			N	-0-					-0-
05		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3			N	-0-					-0-
06		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3			N	-0-					-0-
07		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3			N	-0-					-0-
08		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3			N	-0-					-0-
09		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3			N	-0-					-0-
10		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3			N	-0-					-0-
11		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3			N	-0-					-0-
*12		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			2,185			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

ECHOLS, BILL WELL #: 6 RRCID -> 236834 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 2712 PERF. 1542 - 1550

01		124 N	90	-0-	-34	-0-	90 3			N	-0-					-0-
02		112 N	55	-0-	-57	-0-	55 3			N	-0-					-0-
03		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3			N	-0-					-0-
04		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3			N	-0-					-0-
05		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3			N	-0-					-0-
06		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3			N	-0-					-0-
07		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3			N	-0-					-0-
08		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3			N	-0-					-0-
09		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3			N	-0-					-0-
10		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3			N	-0-					-0-
11		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3			N	-0-					-0-
*12		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			2,230			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. //CONT.// 240200
 ECHOLS, C. M. WELL #: 6 RRCID -> 246252 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 4533 PERF. 3988 - 4260

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3		N	-0-					-0-
02	112 N	78	-0-	-34	-0-	78	3		N	-0-					-0-
03	155 N	54	-0-	-101	-0-	54	3		N	-0-					-0-
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-					-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-					-0-
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-					-0-
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-					-0-
08	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	3		N	-0-					-0-
09	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	3		N	-0-					-0-
10	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	3		N	-0-					-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-					-0-
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,722			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FAMBRO, A & SONS LAND&CATTLE CO. 261250
 FAMBRO, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 018348 COMPL. DATE 03/21/1954 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 1808 - 1812

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FAMBROUGH OIL & GAS, LLC 261252
 FAMBROUGH WELL #: 2 RRCID -> 064999 COMPL. DATE 11/22/1975 TOTAL DEPTH 2071 PERF. N/A

01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-					-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-					-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-					-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-					-0-
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-					-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-					-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-					-0-
08	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2		N	-0-					-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-					-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-					-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-					-0-
*12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		453			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 FAMBROUGH OIL & GAS, LLC //CONT.// 261252
 FAMBROUGH WELL #: 3 RRCID -> 065043 COMPL. DATE 11/20/1975 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1818 - 0

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
02	56 N	32	-0-	-24	-0-	32	2		N	-0-			-0-
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-			-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		678			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COX DENA WELL #: 1 RRCID -> 065088 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 2038 PERF. N/A

01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	2		N	-0-			-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-			-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-			-0-
07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		265			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FAMBROUGH WELL #: 4 RRCID -> 065682 COMPL. DATE 02/11/1976 TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A

01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	20	-0-	20	20	20	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	24	-0-	24	44	24	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	26	-0-	26	70	26	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	32	-0-	32	102	32	2		Y	-0-			-0-
06	134 N	32	-0-	-102	-0-	32	2		Y	-0-			-0-
07	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		Y	-0-			-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-			-0-
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		Y	-0-			-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-			-0-
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		Y	-0-			-0-
*12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		341			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
FLOURNOY, RUSSELL B.				274065														
FLOURNEY				WELL #:		1		RRCID -> 062242		COMPL. DATE 05/23/1975		TOTAL DEPTH		1950 PERF. N/A				

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

01		155 N	150	-0-	-5	-0-			150	2				N	-0-			-0-
02		130 N	130	-0-	-0-	-0-			130	2				N	-0-			-0-
03		155 N	125	-0-	-30	-0-			125	2				N	-0-			-0-
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-								N	-0-			-0-
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-								N	-0-			-0-
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-								N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD:			405				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

FLOURNEY				WELL #:	2	RRCID -> 063245	COMPL. DATE 07/23/1975	TOTAL DEPTH	1944 PERF.	N/A
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-	-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-	-0-
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2	N	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-	-0-
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			39	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FOAG, INC. DULANEY "A"				274964 WELL #:	1	RRCID -> 196058	COMPL. DATE 05/11/2003	TOTAL DEPTH	3332	PERF. 2026 -	2034
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 FOAG, INC. //CONT.// 274964
 LANDON WELL #: 1 RRCID -> 231111 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3704 - 3714

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					54
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					54
08		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					54
09		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					54
10		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					54
11		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					54
*12		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					54
TOTAL GAS PROD:			3,704			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

FRONTIER RESOURCES, INC. 287200
 SMITH KING W. A WELL #: 1 RRCID -> 059669 COMPL. DATE 09/22/1974 TOTAL DEPTH 4470 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	689					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	689					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	689					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	689					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	689					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	689					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	689					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	689					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	689					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	689					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	689					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	689					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MOSELEY-TOLLIVER WELL #: 1 RRCID -> 137645 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3764 - 3801

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 G E OPERATING, INC. 292166
 CORBETT WELL #: 1 RRCID -> 128922 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4159 - 4162

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

H. D. INVESTMENTS 340219
 BLACK "27" WELL #: 2 RRCID -> 094188 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3168 - 3210

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BLACK 1176 WELL #: 2 RRCID -> 267888 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 4156 PERF. 4044 - 4060

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	527 N	20	-0-	-507	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		140				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 HOWELL, VIRGINIA C. ESTATE OF 406652
 GLENN MELVIN WELL #: 1 RRCID -> 064080 COMPL. DATE 10/08/1975 TOTAL DEPTH 4152 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2		N	-0-			98
02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2		N	-0-			98
03	589 N	546	-0-	-43	-0-	546 2		N	-0-			98
04	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2		N	-0-			98
05	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 2		N	-0-			98
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2		N	-0-			98
07	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 2		N	-0-			98
08	620 N	554	-0-	-66	-0-	554 2		N	-0-			98
09	600 N	491	-0-	-109	-0-	491 2		N	-0-			98
10	620 N	496	-0-	-124	-0-	496 2		N	-0-			98
11	540 N	494	-0-	-46	-0-	494 2		N	-0-			98
*12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2		N	-0-			98
TOTAL GAS PROD:		6,584		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

INTERNATIONAL OIL&GAS CONSULTANT 424940
 THOMAS-FRANK "A" WELL #: 1 RRCID -> 081822 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 4448 PERF. 4412 - 4427

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ITX CORPORATION 427179
 FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 212977 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1834 - 1839

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 JM INVESTMENTS, L.L.C. 427733
 SHALOR-COPELAND WELL #: 2 RRCID -> 094304 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3242 - 3247

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 430677
 KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 099947 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A

01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
11	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
*12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			13,866			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MOK WELL #: 1WD RRCID -> 111135 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 759 - 769

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 JEFF DOOLEY OPERATING, LLC //CONT.// 430677
 ROGERS, R.M. "D" WELL #: 24 RRCID -> 125546 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3833 - 4078

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		961 N	767	-0-	-194	-0-	767	2		N	-0-			-0-
02		784 N	636	-0-	-148	-0-	636	2		N	-0-			-0-
03		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2		N	-0-			-0-
04		750 N	739	-0-	-11	-0-	739	2		N	-0-			-0-
05		880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2		N	-0-			-0-
06		780 N	777	-0-	-3	-0-	777	2		N	-0-			-0-
07		814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2		N	-0-			-0-
08		868 N	831	-0-	-37	-0-	831	2		N	-0-			-0-
09		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2		N	-0-			-0-
10		806 N	748	-0-	-58	-0-	748	2		N	-0-			-0-
11		810 N	708	-0-	-102	-0-	708	2		N	-0-			-0-
12		806 N	795	-0-	-11	-0-	795	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,290				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WARD, J. M. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 139853 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3155 - 3198

01		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			30
02		84 N	54	-0-	-30	-0-	54	2		N	-0-			30
03		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			30
04		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			30
05		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			30
06		90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2		N	-0-			30
07		93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2		N	-0-			30
08		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			30
09		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			30
10		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			30
11		90 N	58	-0-	-32	-0-	58	2		N	-0-			30
12		93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2		N	-0-			30
TOTAL GAS PROD:		990				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

R.M. ROGERS -Z- WELL #: 4 RRCID -> 273514 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 1756 PERF. 1477 - 1493

01		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-			-0-
02		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		N	-0-			-0-
03		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2		N	-0-			-0-
04		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2		N	-0-			-0-
05		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2		N	-0-			-0-
06		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2		N	-0-			-0-
07		914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2		N	-0-			-0-
08		884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2		N	-0-			-0-
09		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2		N	-0-			-0-
10		949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2		N	-0-			-0-
11		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2		N	-0-			-0-
*12		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,999				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC		//CONT.//		430677												
BOB GREEN		WELL #:		2		RRCID -> 277654		COMPL. DATE 07/08/2014		TOTAL DEPTH 4298		PERF. 4155 - 4179				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	1990	2	85	9	N	77					143
02	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	1958	2	66	9	N	60					203
03	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2155	2	44	9	N	40	166	1			77
04	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2030	2	113	9	N	103					180
05	2232 N	1846	-0-	-386	-0-	1840	2	6	9	N	5					185
06	2130 N	1935	-0-	-195	-0-	1902	2	33	9	N	30					215
07	2201 N	1800	-0-	-401	-0-	1757	2	43	9	N	39	166	1			88
08	1860 N	1824	-0-	-36	-0-	1781	2	43	9	N	39					127
09	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	1961	2	53	9	N	48					175
10	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	1974	2	50	9	N	45					220
11	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1892	2	41	9	N	37					257
12	2077 N	1935	-0-	-142	-0-	1881	2	54	9	N	49	166	1			140
TOTAL GAS PROD:		23,752				TOTAL CONDENSATE PROD:		572								

KEATING ENERGY, INC.				453142									
TAYLOR, R. S.				WELL #:	3	RRCID ->	073096	COMPL. DATE	09/01/1977	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	N/A
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
04	90 N	46	-0-	-44	-0-	46	2		N	-0-			-0-
05	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	2		N	-0-			-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2		N	-0-			-0-
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-			-0-
09	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2		N	-0-			-0-
10	93 N	45	-0-	-48	-0-	45	2		N	-0-			-0-
11	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	2		N	-0-			-0-
*12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			694	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HARRIS, MAGGIE ET AL			WELL #:	5	RRCID -> 141318	COMPL. DATE 11/26/2002	TOTAL DEPTH 3990	PERF. 3782	- 3798
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142
 HARRIS, MAGGIE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 171499 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3775 - 3776

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2232 N	2175	-0-	-57	-0-	2175	2		Y	-0-					-0-
02	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2		Y	-0-					-0-
03	2170 N	2106	-0-	-64	-0-	2106	2		Y	-0-					-0-
04	2100 N	2042	-0-	-58	-0-	2042	2		Y	-0-					-0-
05	2170 N	2050	-0-	-120	-0-	2050	2		Y	-0-					-0-
06	2040 N	1985	-0-	-55	-0-	1985	2		Y	-0-					-0-
07	2108 N	1812	-0-	-296	-0-	1812	2		Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	1610	-0-	1610	1610	1610	2		Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	1802	-0-	1802	3412	1802	2		Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	2062	-0-	2062	5474	2062	2		Y	-0-					-0-
11	2900 N	2103	-0-	-797	4677	2103	2		Y	-0-					-0-
*12	3100 N	2098	-0-	-1002	3675	2098	2		Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		23,857			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HARRIS, MAGGIE WELL #: 3 RRCID -> 172659 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 3777 PERF. 2061 - 2071

01	15 N	12	-0-	-3	-0-	12	2		Y	-0-					-0-
02	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	2		Y	-0-					-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-					-0-
04	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	2		Y	-0-					-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-					-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-					-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	12	-0-	12	12	12	2		Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	10	-0-	10	22	10	2		Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	12	-0-	12	34	12	2		Y	-0-					-0-
11	46 N	12	-0-	-34	-0-	12	2		Y	-0-					-0-
*12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		132			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HARRIS, MAGGIE WELL #: 4 RRCID -> 261864 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3746 - 3758

01	1271 N	1197	-0-	-74	-0-	1197	2		Y	-0-					-0-
02	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2		Y	-0-					-0-
03	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2		Y	-0-					-0-
04	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2		Y	-0-					-0-
05	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2		Y	-0-					-0-
06	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2		Y	-0-					-0-
07	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2		Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	1351	-0-	1351	1351	1351	2		Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	1767	-0-	1767	3118	1767	2		Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	1406	-0-	1406	4524	1406	2		Y	-0-					-0-
11	2900 N	412	-0-	-2488	2036	412	2		Y	-0-					-0-
*12	3100 N	1199	-0-	-1901	135	1199	2		Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		15,934			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741										
GOGGAN		WELL #:		1		RRCID -> 051219		COMPL. DATE 08/01/1971		TOTAL DEPTH 4185		PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			40
02	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-			40
03	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-			40
04	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-			40
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			40
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			40
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			40
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			40
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-			40
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-			40
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-			40
12	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-			40
TOTAL GAS PROD:			139	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

KRAMER OPERATING, LLC				476586									
STROUD, ELLA				WELL #:	1	RRCID -> 055912	COMPL. DATE 06/25/1973	TOTAL DEPTH	3086	PERF.	N/A		
01	217	N	157	-0-	-60	-0-	115	3	42	9	N	38	49
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	131	3	28	9	N	25	74
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	197	3	28	9	N	25	99
04	150	N	203	-0-	53	-0-	181	3	22	9	N	20	119
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	167	3	23	9	N	21	140
06	210	N	187	-0-	-23	-0-	162	3	25	9	N	23	163
07	217	N	92	-0-	-125	-0-	62	3	30	9	N	27	21
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	9	30
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	11	41
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	98	3	46	9	N	42	83
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	141	3	29	9	N	26	109
*12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	134	3	21	9	N	19	128
TOTAL GAS PROD:				1,682		TOTAL CONDENSATE PROD:				286			

MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262				
BINNEY 69				WELL #:	1	RRCID -> 182308	COMPL. DATE 04/12/2001	TOTAL DEPTH 4069 PERF. 3695 - 3706
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 MARJAC OIL COMPANY, INC. //CONT.// 526262
 COODY "50" WELL #: 1 RRCID -> 196773 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 2047 - 2058

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		527 N	266	-0-	-261	-0-	262	2	4	9	N	4					59
02		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					59
03		616 N	616	-0-	-0-	-0-	602	2	14	9	N	13					72
04		551 N	551	-0-	-0-	-0-	532	2	19	9	N	17					89
05		620 N	573	-0-	-47	-0-	550	2	23	9	N	21					110
06		600 N	503	-0-	-97	-0-	473	2	30	9	N	27					137
07		583 N	583	-0-	-0-	-0-	553	2	30	9	N	27					164
08		558 N	540	-0-	-18	-0-	521	2	19	9	N	17					181
09		521 N	521	-0-	-0-	-0-	506	2	15	9	N	14	160	1			35
10		589 N	524	-0-	-65	-0-	507	2	17	9	N	15					50
11		524 N	524	-0-	-0-	-0-	503	2	21	9	N	19					69
*12		548 N	548	-0-	-0-	-0-	526	2	22	9	N	20					89
TOTAL GAS PROD:			6,308			TOTAL CONDENSATE PROD:			194								

LINK "58" WELL #: 3 RRCID -> 216227 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2704 - 2755

01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2				N	-0-					-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2				N	-0-					-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2				N	-0-					-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2				N	-0-					-0-
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2				N	-0-					-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			655			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

LINK "58" WELL #: 4 RRCID -> 225912 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2717 - 2743

01	248 N	213	-0-	-35	-0-	213	2				N	-0-					-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2				N	-0-					-0-
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2				N	-0-					-0-
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2				N	-0-					-0-
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2				N	-0-					-0-
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2				N	-0-					-0-
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2				N	-0-					-0-
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2				N	-0-					-0-
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2				N	-0-					-0-
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2				N	-0-					-0-
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2				N	-0-					-0-
12	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	2				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			3,156			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 MARJAC OIL COMPANY, INC. //CONT.// 526262
 LINK"58" WELL #: 5 RRCID -> 226011 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2704 - 756

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	85	-0-	85	160	85	2			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	83	-0-	83	243	83	2			N	-0-			-0-
03	329	86	-0-	-243	-0-	86	2			N	-0-			-0-
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		335				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MORALES "55" WELL #: 1 RRCID -> 245658 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 4334 PERF. 2230 - 2236

01	248 N	227	-0-	-21	-0-	198	2	29	9	N	26			138
02	196 N	112	-0-	-84	-0-	109	2	3	9	N	3			141
03	217 N	178	-0-	-39	-0-	147	2	31	9	N	28			169
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	131	2	14	9	N	13			182
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	269	2	39	9	N	35	160	1	57
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	270	2	43	9	N	39			96
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	212	2	15	9	N	14			110
08	310 N	175	-0-	-135	-0-	150	2	25	9	N	23			133
09	300 N	172	-0-	-128	-0-	139	2	33	9	N	30			163
10	217 N	194	-0-	-23	-0-	171	2	23	9	N	21			184
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	202	2	30	9	N	27	170	1	41
*12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	209	2	24	9	N	22			63
TOTAL GAS PROD:		2,516				TOTAL CONDENSATE PROD:		281						

MORALES "55" WELL #: 2 RRCID -> 260864 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 2503 PERF. 2210 - 2216

01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			-0-
02	112 N	89	-0-	-23	-0-	89	2			N	-0-			-0-
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-			-0-
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		478				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
 YATES WELL #: 5 RRCID -> 111750 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 2746 - 2766

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-			-0-
02	84 N	53	-0-	-31	-0-	53	2			N	-0-			-0-
03	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-			-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-			-0-
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-			-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
08	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-			-0-
09	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-			-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
*12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		543		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

YATES WELL #: 6 RRCID -> 111751 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3908 - 3918

01	93 N	77	-0-	-16	-0-	40	1	37	2	N	-0-			-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	40	1	48	2	N	-0-			-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	40	1	56	2	N	-0-			-0-
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	40	1	45	2	N	-0-			-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	40	1	53	2	N	-0-			-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	40	1	51	2	N	-0-			-0-
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	40	1	49	2	N	-0-			-0-
08	93 N	92	-0-	-1	-0-	40	1	52	2	N	-0-			-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	40	1	50	2	N	-0-			-0-
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	40	1	49	2	N	-0-			-0-
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	40	1	49	2	N	-0-			-0-
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	40	1	49	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,068		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

YATES WELL #: 4 RRCID -> 111761 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 4039 - 4154

01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-			-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-			-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
*12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		366		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 NORSEMAN EXPLOR & PROD LLC 613105
 MARCOM WELL #: 1 RRCID -> 237722 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3535 - 3558

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

PARKER ENERGY COMPANY 640154
 DAVIS, G. R. WELL #: 3 RRCID -> 098773 COMPL. DATE 01/01/1982 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 2020 - 2024

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 162480 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 4541 PERF. 4074 - 4078

01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					12
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					12
03	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					12
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					12
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					12
06	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					12
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					12
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					12
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
TOTAL GAS PROD:			50			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 PARKER ENERGY COMPANY //CONT.// 640154
 LAKE PASTURE WELL #: M 1 RRCID -> 188131 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 450 PERF. 318 - 326

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MARTIN WELL #: 23 RRCID -> 201357 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 420 PERF. 328 - 331

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MARTIN WELL #: 10 RRCID -> 201359 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 475 PERF. 320 - 322

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
PARKER ENERGY COMPANY		//CONT.//		640154											
MARTIN		WELL #:		9	RRCID -> 201361		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL	DEPTH	420	PERF.	327	-	329
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MARTIN				WELL #:	8	RRCID -> 201362	COMPL. DATE 02/04/2004	TOTAL DEPTH	450	PERF.	324	-	326
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					5
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					5
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					5
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MARTIN				WELL #:	6	RRCID -> 201366	COMPL. DATE 01/06/2004	TOTAL DEPTH	450 PERF.	330 -	332
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 PARKER ENERGY COMPANY //CONT.// 640154
 MARTIN WELL #: 19 RRCID -> 201379 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 451 PERF. 324 - 326

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MARTIN WELL #: 20 RRCID -> 201380 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 420 PERF. 312 - 322

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MARTIN WELL #: 22 RRCID -> 201920 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 430 PERF. 236 - 240

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 PARKER ENERGY COMPANY //CONT.// 640154
 LAKE PASTURE WELL #: 14 RRCID -> 203471 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 415 PERF. 316 - 319

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LAKE PASTURE WELL #: 12 RRCID -> 204319 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 450 PERF. 321 - 326

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LAKE PASTURE WELL #: 17 RRCID -> 207089 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 423 PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 PARKER ENERGY COMPANY //CONT.// 640154
 WHALEN-WILSON WELL #: 2 RRCID -> 239993 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 4303 PERF. 3876 - 3938

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,545		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

PARKS, RHONE INC. 641520
 PARKS, TED WELL #: 1 RRCID -> 121494 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 4146 PERF. 3112 - 3270

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 185437 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3980 - 4038

01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	51	2	2	9	N	2					90
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	29	2	2	9	N	2					92
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	28	2	1	9	N	1					93
04	60 N	37	-0-	-23	-0-	36	2	1	9	N	1					94
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	45	2	1	9	N	1					95
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	42	2	1	9	N	1					96
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	41	2	1	9	N	1					97
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	37	2	1	9	N	1					98
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					98
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					98
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					98
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
TOTAL GAS PROD:		392		TOTAL CONDENSATE PROD:		10										

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
PARKS, RHONE INC. //CONT.// 641520															
MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 228929 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2238 - 2244															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEA				WELL #:		4	RRCID -> 236860	COMPL. DATE 12/11/2007	TOTAL DEPTH	4186	PERF. 3930	-	3940
01	14B2	EXT	10	-0-	10		10	2		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	45	-0-	45		55	2		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	51	-0-	51		106	2		N	-0-		-0-
04		156 R	50	-0-	-106		-0-	2		N	-0-		-0-
05		52 R	52	-0-	-0-		-0-	2		N	-0-		-0-
06		60 N	50	-0-	-10		-0-	2		N	-0-		-0-
07		62 N	51	-0-	-11		-0-	2		N	-0-		-0-
08		62 N	51	-0-	-11		-0-	2		N	-0-		-0-
09		60 N	49	-0-	-11		-0-	2		N	-0-		-0-
10		62 N	51	-0-	-11		-0-	2		N	-0-		-0-
11		60 N	49	-0-	-11		-0-	2		N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 509

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, ROY L.				WELL #:	4	RRCID -> 237111	COMPL. DATE 01/04/2008	TOTAL DEPTH 4576	PERF. 2143	-	2576
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2	Y	-0-	-0-
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2	Y	-0-	-0-
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2	Y	-0-	-0-
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2	Y	-0-	-0-
05	651	N	600	-0-	-51	-0-	600	2	Y	-0-	-0-
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2	Y	-0-	-0-
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2	Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	620	-0-	620	620	620	2	Y	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	660	-0-	660	1280	660	2	Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	623	-0-	623	1903	623	2	Y	-0-	-0-
11	2516	N	613	-0-	-1903	-0-	613	2	Y	-0-	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 6,820

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS									
PARKS, RHONE INC.		//CONT.//		641520															
JACKSON		WELL #:		1		RRCID -> 239782		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH		4111		PERF. 4032		- 4040			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	4688	4688	-0-	-0-	-0-	-0-	4686	2	2	9	N	2							119
02	3822	3822	-0-	-0-	-0-	-0-	3820	2	2	9	N	2							121
03	4741	4741	-0-	-0-	-0-	-0-	4739	2	2	9	N	2							123
04	4306	4306	-0-	-0-	-0-	-0-	4304	2	2	9	N	2							125
05	4423	4423	-0-	-0-	-0-	-0-	4421	2	2	9	N	2							127
06	4226	4226	-0-	-0-	-0-	-0-	4224	2	2	9	N	2							129
07	4317	4317	-0-	-0-	-0-	-0-	4316	2	1	9	N	1							130
08	4295	4295	-0-	-0-	-0-	-0-	4294	2	1	9	N	1							131
09	4091	4091	-0-	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-							131
10	4142	4142	-0-	-0-	-0-	-0-	4141	2	1	9	N	1							132
11	4037	4037	-0-	-0-	-0-	-0-	4036	2	1	9	N	1							133
12	2449	NO RPT	-0-	-2449	-0-	-0-					N	NO RPT							133
TOTAL GAS PROD:		47,088				TOTAL CONDENSATE PROD:						16							

LANGFORD "62"				WELL #:	1	RRCID -> 242535	COMPL. DATE 04/22/2008	TOTAL DEPTH	4154	PERF. 3802	-	3966
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PETEX RUBY				659782	WELL #:	1	RRCID -> 069398	COMPL. DATE 12/11/1976	TOTAL DEPTH	3982 PERF.	3941 -	0
01	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2	N	-0-			-0-
02	1176 N	1118	-0-	-58	-0-	1118	2	N	-0-			-0-
03	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2	N	-0-			-0-
04	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2	N	-0-			-0-
05	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2	N	-0-			-0-
06	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2	N	-0-			-0-
07	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2	N	-0-			-0-
08	1302 N	1042	-0-	-260	-0-	1042	2	N	-0-			-0-
09	1260 N	728	-0-	-532	-0-	728	2	N	-0-			-0-
10	1302 N	1300	-0-	-2	-0-	1300	2	N	-0-			-0-
11	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2	N	-0-			-0-
*12	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,689		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 PETEX //CONT.// 659782
 DEAN WELL #: 1 RRCID -> 073828 COMPL. DATE 09/29/1977 TOTAL DEPTH 4217 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2		N	-0-			-0-
02	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2		N	-0-			-0-
03	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2		N	-0-			-0-
04	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2		N	-0-			-0-
05	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2		N	-0-			-0-
06	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2		N	-0-			-0-
07	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2		N	-0-			-0-
08	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2		N	-0-			-0-
09	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2		N	-0-			-0-
10	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2		N	-0-			-0-
11	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2		N	-0-			-0-
*12	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,442		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RUBY WELL #: 2 RRCID -> 074214 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A

01	1240 N	1202	-0-	-38	-0-	1202	2		N	-0-			-0-
02	1120 N	897	-0-	-223	-0-	897	2		N	-0-			-0-
03	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2		N	-0-			-0-
04	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2		N	-0-			-0-
05	992 N	516	-0-	-476	-0-	516	2		N	-0-			-0-
06	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2		N	-0-			-0-
07	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2		N	-0-			-0-
08	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2		N	-0-			-0-
09	1200 N	966	-0-	-234	-0-	966	2		N	-0-			-0-
10	1240 N	321	-0-	-919	-0-	321	2		N	-0-			-0-
11	1200 N	764	-0-	-436	-0-	764	2		N	-0-			-0-
*12	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,254		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 077969 COMPL. DATE 04/11/1977 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3999 - 4008

01	992 N	839	-0-	-153	-0-	839	2		N	-0-			-0-
02	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2		N	-0-			-0-
03	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2		N	-0-			-0-
04	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2		N	-0-			-0-
05	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2		N	-0-			-0-
06	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2		N	-0-			-0-
07	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2		N	-0-			-0-
08	1054 N	949	-0-	-105	-0-	949	2		N	-0-			-0-
09	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2		N	-0-			-0-
10	1054 N	1046	-0-	-8	-0-	1046	2		N	-0-			-0-
11	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2		N	-0-			-0-
*12	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,166		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 PETEX //CONT.// 659782
 MT 7 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 097253 COMPL. DATE 10/01/1973 TOTAL DEPTH 4074 PERF. 3888 - 3891

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1798 N	1487	-0-	-311	-0-	1448	2	39	9	Y	35		180	1		15
02		2100 N	1475	-0-	-625	-0-	1435	2	40	9	Y	36					51
03		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2069	2	55	9	Y	50					101
04		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2219	2	33	9	Y	30		117	1		14
05		2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			Y	-0-					14
06		2070 N	1989	-0-	-81	-0-	1989	2			Y	-0-					14
07		2325 N	1094	-0-	-1231	-0-	1087	2	7	9	Y	6					20
08		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			Y	-0-					20
09		1980 N	1617	-0-	-363	-0-	1602	2	15	9	Y	14					34
10		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2235	2	36	9	Y	33					67
11		2190 N	2163	-0-	-27	-0-	2126	2	37	9	Y	34					101
*12		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2157	2	96	9	Y	87		171	1		17
TOTAL GAS PROD:				23,121				TOTAL CONDENSATE PROD:				325					

TAYLOR, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 111745 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3998 - 4006

01		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
02		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
03		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
04		1140 N	903	-0-	-237	-0-	903	2			N	-0-					-0-
05		1271 N	1003	-0-	-268	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
06		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
07		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
08		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
09		1170 N	1087	-0-	-83	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
10		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
11		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
12		1116 N	1051	-0-	-65	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				12,990				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

FAMBRO, ALEX "A" WELL #: 1 RRCID -> 114709 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 3944 - 3998

01		62 N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02		28 N	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09		60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
11		60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-
12		62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				618				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 PETEX //CONT.// 659782
 FAMBRO B WELL #: 1B RRCID -> 118589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3938 PERF. 3880 - 3883

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	589 N	507	-0-	-82	-0-	507	2		N	-0-			-0-
02	560 N	429	-0-	-131	-0-	429	2		N	-0-			-0-
03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-			-0-
04	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2		N	-0-			-0-
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2		N	-0-			-0-
06	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2		N	-0-			-0-
07	589 N	584	-0-	-5	-0-	584	2		N	-0-			-0-
08	589 N	570	-0-	-19	-0-	570	2		N	-0-			-0-
09	600 N	534	-0-	-66	-0-	534	2		N	-0-			-0-
10	589 N	243	-0-	-346	-0-	243	2		N	-0-			-0-
11	540 N	470	-0-	-70	-0-	470	2		N	-0-			-0-
12	558 N	493	-0-	-65	-0-	493	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,039		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HARRIS-FAMBRO WELL #: 1 RRCID -> 118597 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 3949 PERF. 3937 - 3942

01	589 N	315	-0-	-274	-0-	315	2		N	-0-			-0-
02	532 N	185	-0-	-347	-0-	185	2		N	-0-			-0-
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-			-0-
04	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2		N	-0-			-0-
05	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2		N	-0-			-0-
06	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2		N	-0-			-0-
07	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2		N	-0-			-0-
08	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2		N	-0-			-0-
09	810 N	797	-0-	-13	-0-	797	2		N	-0-			-0-
10	837 N	683	-0-	-154	-0-	683	2		N	-0-			-0-
11	810 N	530	-0-	-280	-0-	530	2		N	-0-			-0-
12	837 N	554	-0-	-283	-0-	554	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,471		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ELLIOTT WELL #: 4 RRCID -> 119238 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 3972 PERF. 3628 - 3636

01	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2		N	-0-			-0-
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	43	2		N	-0-			-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
05	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-			-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
07	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2		N	-0-			-0-
08	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2		N	-0-			-0-
09	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	2		N	-0-			-0-
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-			-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-			-0-
*12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		498		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: STEPHENS						
PETEX //CONT.// 659782																
SINGLETON WELL #: 1										RRCID -> 119240 COMPL. DATE 07/11/1985 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3179 - 3187						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MT 7 RANCH "B"				WELL #:		2	RRCID -> 122881	COMPL. DATE 08/05/1985	TOTAL DEPTH	4184	PERF. 3740	-	3949
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VICK				WELL #:	157	RRCID ->	134851	COMPL.	DATE	04/15/1990	TOTAL	DEPTH	4057	PERF.	3872	-	3874
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2		N	-0-						-0-
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2		N	-0-						-0-
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2		N	-0-						-0-
04	570	N	560	-0-	-10	-0-	560	2		N	-0-						-0-
05	620	N	509	-0-	-111	-0-	509	2		N	-0-						-0-
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2		N	-0-						-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2		N	-0-						-0-
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2		N	-0-						-0-
09	600	N	588	-0-	-12	-0-	588	2		N	-0-						-0-
10	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	2		N	-0-						-0-
11	600	N	408	-0-	-192	-0-	408	2		N	-0-						-0-
12	620	N	585	-0-	-35	-0-	585	2		N	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 6,750

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 PETEX //CONT.// 659782
 KNIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 140220 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 3629 - 3637

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	305					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	305					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	305					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	305					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	305					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	305					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	305					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	305					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	305					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	305					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	305					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	305					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

THOMAS WELL #: 1L RRCID -> 146249 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3941 - 4040

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CORBETT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 150457 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 3928 - 3936

01	1209 N	673	-0-	-536	-0-	673	2			N	-0-					-0-
02	952 N	786	-0-	-166	-0-	786	2			N	-0-					-0-
03	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
04	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
05	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
06	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
07	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
08	1240 N	1084	-0-	-156	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
09	1110 N	1074	-0-	-36	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
10	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
11	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
12	1116 N	765	-0-	-351	-0-	765	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		11,821		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 PETEX //CONT.// 659782
 HUNTER, L. WELL #: 1 RRCID -> 151348 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3996 - 4006

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		Y	-0-			-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		Y	-0-			-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		Y	-0-			-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 2		Y	-0-			-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2		Y	-0-			-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2		Y	-0-			-0-
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2		Y	-0-			-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		Y	-0-			-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		Y	-0-			-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		Y	-0-			-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2		Y	-0-			-0-
*12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		352			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUNTER, L. WELL #: 2 RRCID -> 157276 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 4161 PERF. 3968 - 3988

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

THOMAS WELL #: 5L RRCID -> 160446 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3852 - 3852

01	1984 N	1650	-0-	-334	-0-	1650 2		Y	-0-			-0-
02	1904 N	1647	-0-	-257	-0-	1647 2		Y	-0-			-0-
03	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315 2		Y	-0-			-0-
04	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649 2		Y	-0-			-0-
05	1829 N	740	-0-	-1089	-0-	740 2		Y	-0-			-0-
06	2250 N	1679	-0-	-571	-0-	1679 2		Y	-0-			-0-
07	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780 2		Y	-0-			-0-
08	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606 2		Y	-0-			-0-
09	1680 N	1116	-0-	-564	-0-	1116 2		Y	-0-			-0-
10	1767 N	1659	-0-	-108	-0-	1659 2		Y	-0-			-0-
11	1560 N	860	-0-	-700	-0-	860 2		Y	-0-			-0-
*12	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,507			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																	
PETEX //CONT.// 659782																	
ALLAR COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 163968 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2550 - 2580																	
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS		* *		C	COND	* * DISPOSITIONS		* *		EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLENNY UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 186422	COMPL. DATE 11/26/2001	TOTAL DEPTH 4180	PERF. 3543	- 3544
01	899 N	37	-0-	-862	-0-	37	2	N	-0-	-0-
02	1008 N	94	-0-	-914	-0-	94	2	N	-0-	-0-
03	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2	N	-0-	-0-
04	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2	N	-0-	-0-
05	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2	N	-0-	-0-
06	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2	N	-0-	-0-
07	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2	N	-0-	-0-
08	899 N	890	-0-	-9	-0-	890	2	N	-0-	-0-
09	1380 N	836	-0-	-544	-0-	836	2	N	-0-	-0-
10	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2	N	-0-	-0-
11	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2	N	-0-	-0-
*12	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 9,641

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAMBRO, A. P.				WELL #:	1	RRCID -> 198399	COMPL. DATE 12/04/2003	TOTAL DEPTH 4105	PERF. 4024 - 4047	
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-	46
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2	N	-0-	46
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	338	2	N	1	47
04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2	N	-0-	47
05	155 N	105	-0-	-50	-0-	105	2	N	-0-	47
06	150 N	105	-0-	-45	-0-	105	2	N	-0-	47
07	155 N	7	-0-	-148	-0-	7	2	N	-0-	47
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-	47
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	N	-0-	47
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-	47
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	N	-0-	47
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	47

TOTAL GAS PROD: 1,969

TOTAL CONDENSATE PROD: 1

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 PETEX //CONT.// 659782
 ROGERS "2035" WELL #: 1 RRCID -> 200800 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4102 - 4124

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	992 N	938	-0-	-54	-0-	938 2		N	-0-			49
02	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 2		N	-0-			49
03	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 2		N	-0-			49
04	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 2		N	-0-			49
05	1023 N	967	-0-	-56	-0-	967 2		N	-0-			49
06	930 N	925	-0-	-5	-0-	925 2		N	-0-			49
07	961 N	951	-0-	-10	-0-	951 2		N	-0-			49
08	961 N	952	-0-	-9	-0-	952 2		N	-0-			49
09	930 N	919	-0-	-11	-0-	919 2		N	-0-			49
10	961 N	939	-0-	-22	-0-	939 2		N	-0-			49
11	930 N	905	-0-	-25	-0-	905 2		N	-0-			49
12	961 N	818	-0-	-143	-0-	818 2		N	-0-			49
TOTAL GAS PROD:		11,115		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CURRY "2023" WELL #: 1 RRCID -> 201917 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 3886 - 3894

01	465 N	147	-0-	-318	-0-	147 2		N	-0-			41
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2		N	-0-			41
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2		N	-0-			41
04	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2		N	-0-			41
05	558 N	413	-0-	-145	-0-	413 2		N	-0-			41
06	450 N	409	-0-	-41	-0-	409 2		N	-0-			41
07	465 N	389	-0-	-76	-0-	389 2		N	-0-			41
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2		N	-0-			41
09	420 N	391	-0-	-29	-0-	391 2		N	-0-			41
10	403 N	393	-0-	-10	-0-	393 2		N	-0-			41
11	390 N	360	-0-	-30	-0-	360 2		N	-0-			41
12	403 N	366	-0-	-37	-0-	366 2		N	-0-			41
TOTAL GAS PROD:		4,692		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SEKULA WELL #: 1 RRCID -> 203447 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3996 - 4002

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 PETEX //CONT.// 659782
 REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 203474 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 4040 - 4045

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		837 N	805	-0-	-32	-0-	805 2		N	-0-			20
02		756 N	653	-0-	-103	-0-	653 2		N	-0-			20
03		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 2		N	-0-			20
04		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 2		N	-0-			20
05		871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 2		N	-0-			20
06		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 2		N	-0-			20
07		837 N	736	-0-	-101	-0-	736 2		N	-0-			20
08		837 N	710	-0-	-127	-0-	710 2		N	-0-			20
09		810 N	659	-0-	-151	-0-	659 2		N	-0-			20
10		744 N	698	-0-	-46	-0-	698 2		N	-0-			20
11		690 N	652	-0-	-38	-0-	652 2		N	-0-			20
*12		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 2		N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:			9,503		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SWENSON "1" WELL #: 1 RRCID -> 204304 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 3851 - 3855

01		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-			-0-
02		140 N	130	-0-	-10	-0-	130 2		N	-0-			-0-
03		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-			-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
05		155 N	1	-0-	-154	-0-	1 2		N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
*12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			242		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WILSON (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 206866 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3994 - 4000

01		182 N	182	-0-	-0-	-0-	109 2	73 9	N	66			89
02		56 N	14	-0-	-42	-0-	14 2		N	-0-			89
03		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			89
04		180 N	100	-0-	-80	-0-	100 2		N	-0-			89
05		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-			89
06		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-			89
07		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-			89
08		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-			89
09		180 N	150	-0-	-30	-0-	150 2		N	-0-			89
10		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-			89
11		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		N	-0-			89
12		155 N	110	-0-	-45	-0-	110 2		N	-0-			89
TOTAL GAS PROD:			1,722		TOTAL CONDENSATE PROD:			66					

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 PETEX //CONT.// 659782
 WALKER, ALICE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 207149 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3986 - 3992

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-			-0-
02	84 N	82	-0-	-0-2	-0-	82 2		N	-0-			-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-			-0-
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	87 2		N	-0-			-0-
05	93 N	65	-0-	-28	-0-	65 2		N	-0-			-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-			-0-
07	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 2		N	-0-			-0-
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-			-0-
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	82 2		N	-0-			-0-
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 2		N	-0-			-0-
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	89 2		N	-0-			-0-
12	93 N	92	-0-	-1	-0-	92 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,042		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CURRY "2023" WELL #: 2 RRCID -> 207153 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3918 - 3933

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ADAMS "2260" WELL #: 2 RRCID -> 211802 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 4269 PERF. 4170 - 4182

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 85948 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS											
PETEX		//CONT.// 659782																	
THOMPSON, W. G. "37"		WELL #:		1		RRCID -> 212032		COMPL. DATE 08/02/2005		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4088 - 4094							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT		CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	855 N	855	-0-	-0-	-0-	-0-	855	2				N	-0-						53
02	728 N	669	-0-	-59	-0-	-0-	669	2				N	-0-						53
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	-0-	430	2				N	-0-						53
04	780 N	447	-0-	-333	-0-	-0-	447	2				N	-0-						53
05	744 N	445	-0-	-299	-0-	-0-	445	2				N	-0-						53
06	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	-0-	1080	2				N	-0-						53
07	699 N	699	-0-	-0-	-0-	-0-	699	2				N	-0-						53
08	462 N	462	-0-	-0-	-0-	-0-	462	2				N	-0-						53
09	780 N	371	-0-	-409	-0-	-0-	371	2				N	-0-						53
10	713 N	314	-0-	-399	-0-	-0-	314	2				N	-0-						53
11	450 N	359	-0-	-91	-0-	-0-	359	2				N	-0-						53
12	372 N	215	-0-	-157	-0-	-0-	215	2				N	-0-						53
TOTAL GAS PROD:		6,346				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

BUFE	"1312"	UNIT		WELL #:	1	RRCID	-> 212132	COMPL.	DATE 09/01/2005	TOTAL	DEPTH	4250	PERF.	4074	-	4110
01	7750	7221	-0-	-529		194820	7221	2	N	-0-						39
02	7000	5455	-0-	-1545		193275	5455	2	N	-0-						39
03	7750	7393	-0-	-357		192918	7393	2	N	-0-						39
04	7500	6741	-0-	-759		192159	6741	2	N	-0-						39
05	7750	7148	-0-	-602		191557	7148	2	N	-0-						39
06	7500	7324	-0-	-176		191381	7324	2	N	-0-						39
07	7750	7287	-0-	-463		190918	7287	2	N	-0-						39
08	7750	5944	-0-	-1806		189112	5944	2	N	-0-						39
09	7500	6418	-0-	-1082		188030	6418	2	N	-0-						39
10	7750	6465	-0-	-1285		186745	6465	2	N	-0-						39
11	7500	6298	-0-	-1202		185543	6298	2	N	-0-						39
*12	7750	6593	-0-	-1157		184386	6593	2	N	-0-						39
TOTAL GAS PROD:			80,287													
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-							

BUCKLER-SCOTT				WELL #:	1	RRCID -> 213481	COMPL. DATE 11/12/2005	TOTAL DEPTH	4468	PERF. 4038	-	4104
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-		25
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-		25
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-		25
06	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	2	N	-0-		25
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-		25
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-		25
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-		25
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		25
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2	N	-0-		25
12	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	2	N	-0-		25
TOTAL GAS PROD:				110		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 PETEX //CONT.// 659782
 VIERTEL, MAX "59" WELL #: 1 RRCID -> 214617 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4040 - 4048

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BROWN "3381" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236546 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3922 - 3932

01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					94
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					94
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					94
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					94
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					94
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					94
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
TOTAL GAS PROD:		17				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BUIE "1312" WELL #: 2 RRCID -> 236635 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4104 - 4118

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 PETEX //CONT.// 659782
 WARE "1303" WELL #: 1 RRCID -> 236676 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4066 - 4086

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	173	-0-	-13	-0-	173 2		N	-0-			91
02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2		N	-0-			91
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2		N	-0-			91
04	180 N	168	-0-	-12	-0-	168 2		N	-0-			91
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			91
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-			91
07	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 2		N	-0-			91
08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2		N	-0-			91
09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2		N	-0-			91
10	558 N	380	-0-	-178	-0-	380 2		N	-0-			91
11	540 N	300	-0-	-240	-0-	300 2		N	-0-			91
*12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2		N	-0-			91
TOTAL GAS PROD:		4,017		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BROWN "3379" WELL #: 1 RRCID -> 236825 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 3966 - 3982

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BROWN "3380" WELL #: 1 RRCID -> 240000 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3904 - 3928

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 PETEX //CONT.// 659782
 DAILY "1313" WELL #: 1 RRCID -> 260859 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 4000 - 4094

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		775 N	744	-0-	-31	-0-	744	2			N	-0-					128
02		700 N	667	-0-	-33	-0-	667	2			N	-0-					128
03		833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					128
04		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					128
05		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					128
06		810 N	773	-0-	-37	-0-	773	2			N	-0-					128
07		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					128
08		775 N	468	-0-	-307	-0-	468	2			N	-0-					128
09		780 N	604	-0-	-176	-0-	604	2			N	-0-					128
10		775 N	489	-0-	-286	-0-	489	2			N	-0-					128
11		450 N	130	-0-	-320	-0-	130	2			N	-0-					128
*12		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					128
TOTAL GAS PROD:				8,134				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

PLACE OIL AND GAS CO. 667700
 MORALES, NANCY COODY TR 2 WELL #: 1 RRCID -> 117995 COMPL. DATE 10/15/1983 TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3249 - 3262

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT			
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

QUAIL WELL SERVICE, INC. 684502
 BRANHAM BROS. WELL #: 1 RRCID -> 262782 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3802 - 3808

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12		
01	1519 N	3	-0-	-1516	-0-	3	2						
02	1092 N	-0-	-0-	-1092	-0-								
03	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2						
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								
06	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-								
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-								
08	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2						
09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2						
10	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2						
11	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-								
*12	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2						
TOTAL GAS PROD:				4,860				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 QUAIL WELL SERVICE, INC. //CONT.// 684502
 BRANHAM BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 278255 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 2705 - 2710

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. 688706
 SPEER WELL #: 3 RRCID -> 192372 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4106 - 4124

01	310 N	196	-0-	-114	-0-	196	2			N	-0-					-0-
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
03	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					-0-
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	210 N	98	-0-	-112	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	217 N	75	-0-	-142	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	248 N	104	-0-	-144	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
10	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	90 N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	124 N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,474		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

EDDLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 207762 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 4374 PERF. 4013 - 4019

01	372 N	248	-0-	-124	-0-	248	2			N	-0-					-0-
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
04	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
06	390 N	364	-0-	-26	-0-	364	2			N	-0-					-0-
07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
08	465 N	378	-0-	-87	-0-	378	2			N	-0-					-0-
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
10	465 N	451	-0-	-14	-0-	451	2			N	-0-					-0-
11	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
*12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,843		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. //CONT.// 688706														
SPEER WELL #: L 6 RRCID -> 254940 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 4336 PERF. 3625 - 3650														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1984 N	1687	-0-	-297	-0-	1549	2	138	9	N	125			152
02	1680 N	1438	-0-	-242	-0-	1357	2	81	9	N	74	180	1	46
03	1674 N	1515	-0-	-159	-0-	1454	2	61	9	N	55			101
04	1620 N	1595	-0-	-25	-0-	1489	2	106	9	N	96	94	1	103
05	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1624	2	40	9	N	36			139
06	1470 N	1307	-0-	-163	-0-	1274	2	33	9	N	30			169
07	1643 N	1344	-0-	-299	-0-	1336	2	8	9	N	7			176
08	1674 N	1246	-0-	-428	-0-	1242	2	4	9	N	4	165	1	15
09	1320 N	1269	-0-	-51	-0-	1257	2	12	9	N	11			26
10	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1841	2	23	9	N	21			47
11	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1569	2	34	9	N	31			78
*12	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1541	2	37	9	N	34			112
TOTAL GAS PROD:		18,110		TOTAL CONDENSATE PROD:		524								

SPEER			WELL #: L 9			RRCID -> 262288		COMPL. DATE 11/15/2010		TOTAL DEPTH 1865		PERF. 1748 - 1754	
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-				-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-				-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-				-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-				-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-				-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-				-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-				-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-				-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-				-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-				-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-				-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			11			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SPEER				WELL #: L 7		RRCID -> 262289		COMPL. DATE 11/15/2010		TOTAL DEPTH		1908 PERF. 1746 - 1750	
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-				-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-				-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-				-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-				-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-				-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-				-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-				-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-				-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-				-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-				-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-				-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				11	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																		
RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. //CONT.// 688706																		
SPEER WELL #: R 1 RRCID -> 283556 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 4102 - 4124																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		546	170	-0-	-376	-0-	170	2			N	-0-					10	
02		196	6	-0-	-190	-0-	6	2			N	-0-					10	
03		217	6	-0-	-211	-0-	6	2			N	-0-					10	
04		210	6	-0-	-204	-0-	6	2			N	-0-					10	
05		217 N	9	-0-	-208	-0-	7	2			N	2					12	
06		544 N	544	-0-	-0-	-0-	542	2	2	9	N	2					14	
07		434 N	434	-0-	-0-	-0-	422	2	12	9	N	11					25	
08		498 N	498	-0-	-0-	-0-	408	2	90	9	N	82	84	1			23	
09		485 N	485	-0-	-0-	-0-	390	2	95	9	N	86					109	
10		217 N	179	-0-	-38	-0-	132	2	47	9	N	43					152	
11		230 N	230	-0-	-0-	-0-	180	2	50	9	N	45	173	1			24	
12		217 N	111	-0-	-106	-0-	60	2	51	9	N	46					70	
TOTAL GAS PROD:			2,678	TOTAL CONDENSATE PROD:										317				

RAY HERRING OPERATING CO., LLC				695232						
SCARLETT, C				WELL #: C 3	RRCID -> 110682	COMPL. DATE 04/30/1984	TOTAL DEPTH	1936 PERF.	1876 -	1881
01	0	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SCARLETT C				WELL #:	11	RRCID -> 170319	COMPL. DATE 09/10/1998	TOTAL DEPTH	4235	PERF. 4023 -	4033
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2	Y	-0-	-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	2	Y	-0-	-0-
03	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2	Y	-0-	-0-
04	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	2	Y	-0-	-0-
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2	Y	-0-	-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	Y	-0-	-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	57	-0-	57	57	57	2	Y	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	43	-0-	43	100	43	2	Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	54	-0-	54	154	54	2	Y	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	66	-0-	66	220	66	2	Y	-0-	-0-
*12	280	N	60	-0-	-220	-0-	60	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				541	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232
 SCARLETT C WELL #: 12 RRCID -> 222103 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3950 - 3974

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	195	-0-	-53	-0-	195	2		N	-0-			-0-
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			-0-
03	186 N	124	-0-	-62	-0-	124	2		N	-0-			-0-
04	180 N	66	-0-	-114	-0-	66	2		N	-0-			-0-
05	217 N	159	-0-	-58	-0-	159	2		N	-0-			-0-
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			-0-
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			-0-
09	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	2		N	-0-			-0-
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			-0-
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-			-0-
*12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,136		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KEITH WELL #: 4 RRCID -> 226452 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3956 - 3968

01	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2		N	-0-			25
02	840 N	817	-0-	-23	-0-	817	2		N	-0-			25
03	961 N	913	-0-	-48	-0-	913	2		N	-0-			25
04	1080 N	855	-0-	-225	-0-	855	2		N	-0-			25
05	899 N	814	-0-	-85	-0-	814	2		N	-0-			25
06	870 N	750	-0-	-120	-0-	750	2		N	-0-			25
07	899 N	584	-0-	-315	-0-	584	2		N	-0-			25
08	806 N	297	-0-	-509	-0-	297	2		N	-0-			25
09	750 N	592	-0-	-158	-0-	592	2		N	-0-			25
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2		N	-0-			25
11	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2		N	-0-			25
*12	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2		N	-0-			25
TOTAL GAS PROD:		8,797		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NANTZ WELL #: 6 RRCID -> 236935 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4211 PERF. 4158 - 4168

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232
 FAMBR0-BROYLES WELL #: 2 RRCID -> 237129 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3936 - 3976

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2		N	-0-			-0-
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2		N	-0-			-0-
03	341 N	332	-0-	-9	-0-	332 2		N	-0-			-0-
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2		N	-0-			-0-
05	341 N	338	-0-	-3	-0-	338 2		N	-0-			-0-
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2		N	-0-			-0-
07	372 N	229	-0-	-143	-0-	229 2		N	-0-			-0-
08	341 N	338	-0-	-3	-0-	338 2		N	-0-			-0-
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2		N	-0-			-0-
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2		N	-0-			-0-
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2		N	-0-			-0-
*12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,120		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KEITH WELL #: 3 RRCID -> 237912 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 3984 PERF. 3942 - 3952

01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2		N	-0-			10
02	420 N	408	-0-	-12	-0-	408 2		N	-0-			10
03	465 N	457	-0-	-8	-0-	457 2		N	-0-			10
04	540 N	428	-0-	-112	-0-	428 2		N	-0-			10
05	465 N	408	-0-	-57	-0-	408 2		N	-0-			10
06	450 N	375	-0-	-75	-0-	375 2		N	-0-			10
07	434 N	294	-0-	-140	-0-	294 2		N	-0-			10
08	403 N	150	-0-	-253	-0-	150 2		N	-0-			10
09	390 N	297	-0-	-93	-0-	297 2		N	-0-			10
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		N	-0-			10
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		N	-0-			10
*12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2		N	-0-			10
TOTAL GAS PROD:		4,406		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PILGRIM WELL #: 2 RRCID -> 247145 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 2108 - 2112

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	8		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	8		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
 JENNINGS, G.C. WELL #: 3 RRCID -> 124344 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 4259 PERF. 3727 - 3757

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

RIDGE OIL COMPANY 711100
 HART WELL #: 1 RRCID -> 120143 COMPL. DATE 01/28/1986 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3204 - 3240

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

ROB-JOE GAS & OIL CO. 715500
 JACKSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 075748 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 1777 PERF. N/A

01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2				N	-0-					-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2				N	-0-					-0-
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2				N	-0-					-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2				N	-0-					-0-
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2				N	-0-					-0-
06	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2				N	-0-					-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2				N	-0-					-0-
08	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2				N	-0-					-0-
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2				N	-0-					-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2				N	-0-					-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2				N	-0-					-0-
*12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			850			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 ROB-JOE GAS & OIL CO. //CONT.// 715500
 TERRELL, J.C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 082444 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 1605 PERF. 1439 - 1542

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	310 N	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-					-0-
02	280 N	248	-0-	-32	-0-	248	2			N	-0-					-0-
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
11	330 N	319	-0-	-11	-0-	319	2			N	-0-					-0-
*12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,874				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
 LANGFORD, G.E. WELL #: A 1 RRCID -> 089577 COMPL. DATE 05/02/1980 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1802 - 1804

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

LANGFORD ET AL "B" WELL #: 4 RRCID -> 143530 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4010 - 4091

01	186 N	63	-0-	-123	-0-	63	3			Y	-0-					64
02	112 N	61	-0-	-51	-0-	61	3			Y	-0-					64
03	93 N	30	-0-	-63	-0-	30	3			Y	-0-					64
04	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	3			Y	-0-					64
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					64
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					64
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					64
08	DLQ G-10	152	-0-	152	-0-	152	3			Y	-0-					64
09	DLQ G-10	145	-0-	145	-0-	145	3			Y	-0-					64
10	417 N	120	-0-	-297	-0-	120	3			Y	-0-					64
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					64
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					64
TOTAL GAS PROD:		1,059				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 SAFARI RESOURCES, LLC 743194
 FAMBR0 J.M. WELL #: 1 RRCID -> 061412 COMPL. DATE 02/26/1975 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		366				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

FAY WELL #: 1 RRCID -> 079552 COMPL. DATE 10/16/1978 TOTAL DEPTH 4079 PERF. 3946 - 3956

01	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
02	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
03	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
04	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
05	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
06	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
07	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
08	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
09	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
10	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
11	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
*12	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		19,853				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 107003 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 1969 PERF. 1798 - 1902

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 SBS OIL COMPANY 749870
 FAM BRO LAND & CATTLE COMPANY WELL #: A 1 RRCID -> 052673 COMPL. DATE 05/18/1972 TOTAL DEPTH 1989 PERF. 1790 - 1838

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	705				N	NO RPT					-0-																
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	705				N	NO RPT					-0-																
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	705				N	NO RPT					-0-																
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	705				N	NO RPT					-0-																
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	705				N	NO RPT					-0-																
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	705				N	NO RPT					-0-																
07	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	705				N	NO RPT					-0-																
08	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	705				N	NO RPT					-0-																
09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	705				N	NO RPT					-0-																
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	705				N	NO RPT					-0-																
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	705				N	NO RPT					-0-																
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	705				N	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

FAM BRO-VICK WELL #: 1 RRCID -> 056605 COMPL. DATE 09/28/1973 TOTAL DEPTH 1896 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	4452				N	NO RPT					-0-																
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	4452				N	NO RPT					-0-																
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	4452				N	NO RPT					-0-																
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	4452				N	NO RPT					-0-																
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	4452				N	NO RPT					-0-																
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	4452				N	NO RPT					-0-																
07	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	4452				N	NO RPT					-0-																
08	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	4452				N	NO RPT					-0-																
09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	4452				N	NO RPT					-0-																
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	4452				N	NO RPT					-0-																
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	4452				N	NO RPT					-0-																
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	4452				N	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
 BROWN, R.J. WELL #: 4 RRCID -> 158371 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 4366 PERF. 4010 - 4015

01	2325	81	-0-	-2244	-0-	81	3				N	-0-					-0-																
02	2100	7	-0-	-2093	-0-	7	3				N	-0-					-0-																
03	2325	445	-0-	-1880	-0-	445	3				N	-0-					-0-																
04	5577	5577	-0-	-0-	-0-	5577	3				N	-0-					-0-																
05	7175	7175	-0-	-0-	-0-	7175	3				N	-0-					-0-																
06	6694	6694	-0-	-0-	-0-	6694	3				N	-0-					-0-																
07	5768	5768	-0-	-0-	-0-	5768	3				N	-0-					-0-																
08	5886	5886	-0-	-0-	-0-	5886	3				N	-0-					-0-																
09	3839	3839	-0-	-0-	-0-	3839	3				N	-0-					-0-																
10	4862	4862	-0-	-0-	-0-	4862	3				N	-0-					-0-																
11	5361	5361	-0-	-0-	-0-	5361	3				N	-0-					-0-																
*12	4851	4851	-0-	-0-	-0-	4851	3				N	-0-					-0-																
TOTAL GAS PROD: 50,546																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
BROWN, R.J.		WELL #:		6	RRCID -> 221618		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL	DEPTH	4927	PERF.	4024 - 4030			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1550 N	1366	-0-	-184	-0-	1366	3			N	-0-					36
02	1428 N	1194	-0-	-234	-0-	1194	3			N	-0-					36
03	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					36
04	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					36
05	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					36
06	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					36
07	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3			N	-0-					36
08	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					36
09	1530 N	1233	-0-	-297	-0-	1233	3			N	-0-					36
10	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					36
11	1530 N	609	-0-	-921	-0-	609	3			N	-0-					36
12	1271 N	559	-0-	-712	-0-	559	3			N	-0-					36
TOTAL GAS PROD:		17,325				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SKY RESOURCES, INC.				786408											
TODD				WELL #:		3		RRCID -> 187428		COMPL. DATE 09/22/2001		TOTAL DEPTH		4300 PERF. 4104 - 4114	
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-				-0-
02	308	N	197	-0-	-111	-0-	197	3		N	-0-				-0-
03	310	N	238	-0-	-72	-0-	238	3		N	-0-				-0-
04	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	3		N	-0-				-0-
05	217	N	87	-0-	-130	-0-	87	3		N	-0-				-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-				-0-
07	248	N	166	-0-	-82	-0-	166	3		N	-0-				-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-				-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-				-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-				-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-				-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				2,444		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

KENNEDY				WELL #:	1	RRCID ->	190188	COMPL. DATE	08/22/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4112	-	5382	
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-				-0-	
02	364	N	203	-0-	-161	-0-	203	3		N	-0-				-0-	
03	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3		N	-0-				-0-	
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-				-0-	
05	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	3		N	-0-				-0-	
06	270	N	206	-0-	-64	-0-	206	3		N	-0-				-0-	
07	186	N	94	-0-	-92	-0-	94	3		N	-0-				-0-	
08	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	3		N	-0-				-0-	
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-				-0-	
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-				-0-	
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3		N	-0-				-0-	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:				1,544	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 SKY RESOURCES, INC. //CONT.// 786408
 DOLLAR WELL #: 1 RRCID -> 190191 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3990 - 4413

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		2703	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
02		2898	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3			N	-0-					-0-
03		3295	3295	-0-	-0-	-0-	3295	3			N	-0-					-0-
04		3114	3114	-0-	-0-	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
05		2480	2072	-0-	-408	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
06		2882	2882	-0-	-0-	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
07		3084	3084	-0-	-0-	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
08		3040	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3			N	-0-					-0-
09		2487	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
10		2974	2974	-0-	-0-	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
11		2872	2872	-0-	-0-	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
12		2480	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		31,421				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SOUTHLAKE EXPLORATION, INC. 805550
 ADAMS, JOE WELL #: 1 RRCID -> 224112 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2262 - 2264

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
558 N	526	-0-	-32	-0-	526	2			N	-0-	-0-
445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-	-0-
589 N	142	-0-	-447	-0-	142	2			N	-0-	-0-
510 N	328	-0-	-182	-0-	328	2			N	-0-	-0-
870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-	-0-
956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-	-0-
936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-	-0-
1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-	-0-
960 N	954	-0-	-6	-0-	954	2			N	-0-	-0-
930 N	747	-0-	-183	-0-	747	2			N	-0-	-0-
990 N	826	-0-	-164	-0-	826	2			N	-0-	-0-
992 N	681	-0-	-311	-0-	681	2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,501				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SQYRES OIL CO., INC. 810818
 CHRISTIE, F. J., FEE WELL #: 5 RRCID -> 018341 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2121 - 2131

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12
161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-	-0-
161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-	-0-
181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-	-0-
176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-	-0-
189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-	-0-
191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-	-0-
184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-	-0-
190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-	-0-
186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-	-0-
193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-	-0-
186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-	-0-
196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,194				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
SQUYRES OIL CO., INC. //CONT.// 810818													
MCCLESKEY, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 037329 COMPL. DATE 09/30/1965 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-			-0-
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-			-0-
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-			-0-
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			-0-
06	60 N	15	-0-	-45	-0-	15	3		N	-0-			-0-
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-			-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
*12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,215

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDDEL HEIRS-ODONNEL WELL #: 1 RRCID -> 041554 COMPL. DATE 05/15/1953 TOTAL DEPTH 4402 PERF. N/A													
01	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3		N	-0-			-0-
02	112 N	100	-0-	-12	-0-	100	3		N	-0-			-0-
03	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3		N	-0-			-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
05	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3		N	-0-			-0-
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
09	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3		N	-0-			-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
12	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,250

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUCE, JENNIE M. WELL #: 5 RRCID -> 041788 COMPL. DATE 05/26/1967 TOTAL DEPTH 3851 PERF. N/A													
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	24	-0-	24	24	24	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	22	-0-	22	46	22	3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	27	-0-	27	73	27	3		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	32	-0-	32	105	32	3		Y	-0-			-0-
06	139 N	34	-0-	-105	-0-	34	3		Y	-0-			-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		Y	-0-			-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		Y	-0-			-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3		Y	-0-			-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3		Y	-0-			-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3		Y	-0-			-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 329

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 SQUYRES OIL CO., INC. //CONT.// 810818
 RIDDEL HEIRS -A- WELL #: 1 RRCID -> 042101 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		124 N	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
03		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
08		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
09		90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10		93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
11		90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
12		93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			1,114			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

RIDDEL HEIRS -B- WELL #: 6 RRCID -> 043937 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A

01		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
08		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
10		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
11		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*12		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			1,281			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MCCLESKEY E.J. WELL #: 2 RRCID -> 064770 COMPL. DATE 12/03/1975 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A

01		372 N	325	-0-	-47	-0-	325	3			N	-0-					-0-
02		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
03		341 N	229	-0-	-112	-0-	229	3			N	-0-					-0-
04		300 N	108	-0-	-192	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05		372 N	122	-0-	-250	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06		210 N	12	-0-	-198	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07		124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
08		124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
09		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
10		124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
11		120 N	96	-0-	-24	-0-	96	3			N	-0-					-0-
*12		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			1,771			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 SQUYRES OIL CO., INC. //CONT.// 810818
 SQUYRES WELL #: 2 RRCID -> 076416 COMPL. DATE 02/04/1978 TOTAL DEPTH 2175 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		986				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

BRUCE, JENNIE M. WELL #: 6 RRCID -> 121078 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 2319 PERF. 2051 - 2113

01	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	12 N	9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		125				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

SQUYRES WELL #: 1 RRCID -> 210297 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4079 - 4087

01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					175
02	84 N	64	-0-	-20	-0-	64	2			N	-0-					175
03	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					175
04	60 N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					175
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					175
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					175
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					175
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					175
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					175
*10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					175
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					175
*12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					175
TOTAL GAS PROD:		871				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																	
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615																	
WOMBLE WELL #: 1 RRCID -> 120507 COMPL. DATE 01/07/1986 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4007 - 4061																	
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEIL "2095"														WELL #:	1	RRCID -> 211990	COMPL.	DATE 08/02/2005	TOTAL	DEPTH	4294	PERF.	3932	-	3936
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			-0-						-0-					
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			-0-						-0-					
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						-0-					
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						-0-					
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						-0-					
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						-0-					
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						-0-					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						-0-					
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						-0-					
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-		88	2	N	-0-			-0-						-0-					
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-		357	2	N	-0-			-0-						-0-					
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						-0-					

TOTAL GAS PROD: 445

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT HEIRS "59" UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 236744	COMPL. DATE 12/14/2007	TOTAL DEPTH	4055	PERF. 3868	-	3886
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-			33
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	45	2	N	-0-			33
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-			33
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2	N	-0-			33
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2	N	-0-			33
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2	N	-0-			33
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2	N	-0-			33
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2	N	-0-			33
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2	N	-0-			33
10	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	2	N	-0-	21	7	12
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2	N	-0-			12
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			12

TOTAL GAS PROD: 496

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
TEXAS SHALLOW OIL & GAS, LLC 848047														
GILMER, ANNIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4211 PERF. 3741 - 3885														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738														
CFC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170706 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3240 - 3255														
01	558 N	454	-0-	-104	-0-	454	2			N	-0-			-0-
02	616 N	109	-0-	-507	-0-	109	2			N	-0-			-0-
03	465 N	87	-0-	-378	-0-	87	2			N	-0-			-0-
04	450 N	774	-0-	-324	-0-	774	2			N	-0-			-0-
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-			-0-
06	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-			-0-
07	806 N	561	-0-	-245	-0-	561	2			N	-0-			-0-
08	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-			-0-
09	900 N	602	-0-	-298	-0-	602	2			N	-0-			-0-
10	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-			-0-
11	840 N	357	-0-	-483	-0-	357	2			N	-0-			-0-
*12	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,355

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CFC UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245889 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3294 - 3300														
01	248 N	195	-0-	-53	-0-	195	2			N	-0-			102
02	252 N	48	-0-	-204	-0-	47	2		1 9	N	1			103
03	186 N	38	-0-	-148	-0-	37	2		1 9	N	1			104
04	180 N	333	-0-	-153	-0-	332	2		1 9	N	1			105
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	112	2		1 9	N	1			106
06	383 N	383	-0-	-0-	-0-	382	2		1 9	N	1			107
07	341 N	247	-0-	-94	-0-	241	2		6 9	N	5			112
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	376	2		1 9	N	1			113
09	390 N	258	-0-	-132	-0-	258	2			N	-0-			113
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	273	2		40 9	N	36	20 8		129
*11	360 N	153	-0-	-207	-0-	153	2			N	-0-			129
*12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	318	2		1 9	N	1			130

TOTAL GAS PROD: 2,777

TOTAL CONDENSATE PROD: 48

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 TRACER OPERATING, INC. 863965
 MC GLOTHIN WELL #: 1 RRCID -> 185352 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3904 - 3924

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

US. FUELS, INC. 879264
 HAVINS WELL #: 1 RRCID -> 068806 COMPL. DATE 02/14/1986 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 2108 - 2113

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VIERTTEL, MAX E. ESTATE OF 885570
 VIERTTEL, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 142483 COMPL. DATE 07/04/1964 TOTAL DEPTH 683 PERF. N/A

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 WES-MOR DRILLING, INC. 908800
 WALKER WELL #: 1 RRCID -> 115831 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 3988 - 3988

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
02		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
03		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
04		1500 N	1384	-0-	-116	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
05		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
06		1500 N	1384	-0-	-116	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
07		1426 N	1299	-0-	-127	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
08		1488 N	1316	-0-	-172	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
09		1380 N	1294	-0-	-86	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
10		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
11		1260 N	768	-0-	-492	-0-	768	2			N	-0-					-0-
*12		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1725	2	1	9	N	1	1	8			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,590			TOTAL CONDENSATE PROD:			1								

HART RANCH WELL #: 1 RRCID -> 141855 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 4262 PERF. 2543 - 2548

01		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					14
02		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					14
03		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					14
04		90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					14
05		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					14
06		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					14
07		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					14
08		93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					14
09		90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					14
10		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					14
11		90 N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					14
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	1	1	8			14
TOTAL GAS PROD:			2,003			TOTAL CONDENSATE PROD:			1								

HART RANCH WELL #: 3 RRCID -> 143545 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4076 - 4082

01		930 N	805	-0-	-125	-0-	805	2			N	-0-					63
02		840 N	456	-0-	-384	-0-	456	2			N	-0-					63
03		837 N	826	-0-	-11	-0-	826	2			N	-0-					63
04		902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					63
05		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					63
06		810 N	666	-0-	-144	-0-	666	2			N	-0-					63
07		930 N	680	-0-	-250	-0-	680	2			N	-0-					63
08		713 N	652	-0-	-61	-0-	652	2			N	-0-					63
09		660 N	512	-0-	-148	-0-	512	2			N	-0-					63
10		682 N	436	-0-	-246	-0-	436	2			N	-0-					63
11		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					63
*12		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					63
TOTAL GAS PROD:			7,878			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 WEST INLAND ENERGY, INC. 910215
 HART RANCH WELL #: 5 RRCID -> 144793 COMPL. DATE 03/23/1993 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3806 - 3814

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-				-0-
02		56 N	22	-0-	-34	-0-	22	2			N	-0-				-0-
03		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-				-0-
04		60 N	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-				-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
06		30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-				-0-
07		31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-				-0-
08		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-				-0-
09		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-				-0-
10		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-				-0-
11		9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-				-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			195	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

STEWARDSON (ALEXANDER GARDNER) 86087 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 STEWARDSON, S. C. ESTATE 819619
 STEWARDSON, S. C. WELL #: 4 RRCID -> 018366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1566 - 1573

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

STIFF (CANYON LIME) 86113 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FISHER
 TCS PETROLEUM CO., LLC 840311
 STIFF, JONISUE WELL #: 1 RRCID -> 104446 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5090 - 5100

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

STOKES (CROSSCUT)		86268 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN	
KEMP, WALTER		455324							
BROWN, SALLIE		WELL #: 5		RRCID -> 079254		COMPL. DATE 11/07/1977		TOTAL DEPTH 3509	
								PERF. 3041 - 3048	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD
0									
01	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-
02	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-
03	14B DENY	93	-0-	93	93	93 2		N	-0-
04	14B DENY	90	-0-	90	183	90 2		N	-0-
05	14B DENY	91	-0-	91	274	91 2		N	-0-
06	14B DENY	89	-0-	89	363	89 2		N	-0-
07	14B DENY	89	-0-	89	452	89 2		N	-0-
08	14B2 EXT	89	-0-	89	541	89 2		N	-0-
09	667	90	-0-	-577	-0-	90 2		N	-0-
10	93	97	-0-	4	4	97 2		N	-0-
11	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 2		N	-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		993		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

STOKES (PALO PINTO)		86268 725		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN	
KEMP, WALTER		455324							
BROWN, SALLIE		WELL #: 6		RRCID -> 075875		COMPL. DATE 11/15/1977		TOTAL DEPTH 3500	
								PERF. N/A	
01	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-
02	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-
03	14B DENY	64	-0-	64	64	64 2		N	-0-
04	14B DENY	62	-0-	62	126	62 2		N	-0-
05	14B DENY	63	-0-	63	189	63 2		N	-0-
06	14B DENY	61	-0-	61	250	61 2		N	-0-
07	14B DENY	61	-0-	61	311	61 2		N	-0-
08	14B2 EXT	61	-0-	61	372	61 2		N	-0-
09	434	62	-0-	-372	-0-	62 2		N	-0-
10	67	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		683		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BROWN, SALLIE		WELL #: 7		RRCID -> 077964		COMPL. DATE 11/29/1977		TOTAL DEPTH 3510	
								PERF. 3010 - 3014	
01	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-
02	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-
03	14B DENY	35	-0-	35	35	35 2		N	-0-
04	14B DENY	34	-0-	34	69	34 2		N	-0-
05	14B DENY	34	-0-	34	103	34 2		N	-0-
06	14B DENY	34	-0-	34	137	34 2		N	-0-
07	14B DENY	34	-0-	34	171	34 2		N	-0-
08	14B2 EXT	34	-0-	34	205	34 2		N	-0-
09	239	34	-0-	-205	-0-	34 2		N	-0-
10	36	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		376		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

STRALEY (JENNINGS SAND)										86470 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN					
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.										140622											
NOBLES IDA MAE										WELL #:		1		RRCID -> 065421		COMPL. DATE 02/05/1976		TOTAL DEPTH 4422		PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE							
01		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2			N	-0-			-0-							
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2			N	-0-			-0-							
03		62 N	39	-0-	-23	-0-	39 2			N	-0-			-0-							
04		60 N	38	-0-	-22	-0-	38 2			N	-0-			-0-							
05		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2			N	-0-			-0-							
06		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2			N	-0-			-0-							
07		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 4			N	-0-			-0-							
08		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 4			N	-0-			-0-							
09		30 N	20	-0-	-10	-0-	20 4			N	-0-			-0-							
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-			-0-							
11		30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2			N	-0-			-0-							
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-							
TOTAL GAS PROD:				363			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-										

STRALEY 1-349				WELL #:	1	RRCID -> 086781	COMPL. DATE 01/02/1980	TOTAL DEPTH 3725	PERF. 3398 - 3406
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-	-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-	-0-
03	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2	N	-0-	-0-
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	10 2	N	-0-	-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-	-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-	-0-
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 4	N	-0-	-0-
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 4	N	-0-	-0-
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 4	N	-0-	-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	-0-
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	4 2	N	-0-	-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			150	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

STRALEY-SCHKADE UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	114444	COMPL. DATE	11/06/1984	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3206 -	3214
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-					-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50	2	N	-0-					-0-
03	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2	N	-0-					-0-
04	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	2	N	-0-					-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-					-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-					-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4	N	-0-					-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4	N	-0-					-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	4	N	-0-					-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-					-0-
11	15 N	13	-0-	-2	-0-	13	2	N	-0-					-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			297	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

STRALEY (JENNINGS SAND) //CONT.// 86470 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
 CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622
 STRALEY-SCHKADE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 124800 COMPL. DATE 05/18/1987 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3253 - 3263

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
03		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
04		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-			-0-
05		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
06		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
07		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	4		N	-0-			-0-
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	4		N	-0-			-0-
09		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	4		N	-0-			-0-
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
11		10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2		N	-0-			-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				213			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

STRANGER (ATOKA -S-) 86486 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 PEBA OIL & GAS, INC. 648640
 EUBANK, T.H. WELL #: 2 RRCID -> 120859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4317 PERF. 3920 - 3930

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2		N	-0-			-0-
02		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
03		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
04		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
05		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-
06		120 N	59	-0-	-61	-0-	59	2		N	-0-			-0-
07		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
08		124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2		N	-0-			-0-
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
10		62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-			-0-
11		120 N	75	-0-	-45	-0-	75	2		N	-0-			-0-
12		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				937			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

STRAWN (BASAL MARBLE FALLS) 86573 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP 424988
 STUART RANCH WELL #: 7201R RRCID -> 164305 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 4151 PERF. 3901 - 3905

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

STRAWN (MARBLE FALLS)				86573 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO						
SHAIDA, JOHN H.				768650												
SEAGRAM, JOSEPH E. & SONS				WELL #:		1		RRCID -> 047795		COMPL. DATE 11/20/1969		TOTAL DEPTH 3348		PERF. 3113 - 3119		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	682 #	124	-0-	-558	-0-		26 1		98 2	N	-0-					-0-
02	574 R	574	-0-	-0-	-0-		118 1		456 2	N	-0-					-0-
03	620 #	508	-0-	-112	-0-		122 1		386 2	N	-0-					-0-
04	600 #	452	-0-	-148	-0-		109 1		343 2	N	-0-					-0-
05	651 #	620	-0-	-31	-0-		141 1		479 2	N	-0-					-0-
06	630 #	616	-0-	-14	-0-		145 1		471 2	N	-0-					-0-
07	651 #	573	-0-	-78	-0-		136 1		437 2	N	-0-					-0-
08	620 #	555	-0-	-65	-0-		135 1		420 2	N	-0-					-0-
09	630 #	442	-0-	-188	-0-		104 1		338 2	N	-0-					-0-
10	651 #	566	-0-	-85	-0-		128 1		438 2	N	-0-					-0-
11	630 #	483	-0-	-147	-0-		87 1		396 2	N	-0-					-0-
*12	691 R	691	-0-	-0-	-0-		95 1		596 2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,204				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555															
COURT, THOMAS				WELL #:	11X	RRCID -> 147921	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3630 PERF.	3199 -	3528							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-										-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-										-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-										-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-										-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-										-0-
06		72 R		72	-0-	-0-	29 1	43 3	N	-0-									-0-
07		195 R		195	-0-	-0-	38 1	157 3	N	-0-									-0-
08		179 R		179	-0-	-0-	37 1	142 3	N	-0-									-0-
09		166 R		166	-0-	-0-	35 1	131 3	N	-0-									-0-
10		231 R		231	-0-	-0-	38 1	193 3	N	-0-									-0-
11		211 R		211	-0-	-0-	37 1	174 3	N	-0-									-0-
*12		229 R		229	-0-	-0-	38 1	191 3	N	-0-									-0-
TOTAL GAS PROD:			1,283		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-											

COURT, THOMAS				WELL #:	10X	RRCID -> 276266	COMPL.	DATE 12/28/1984	TOTAL	DEPTH	3460	PERF.	3334	-	3346
01	899 #	739	-0-	-160	-0-	82	1	657	3	N	-0-				100
02	812 #	679	-0-	-133	-0-	68	1	611	3	N	-0-				100
03	899 #	866	-0-	-33	-0-	79	1	787	3	N	-0-				100
04	884 R	884	-0-	-0-	-0-	84	1	800	3	N	-0-				100
05	933 R	933	-0-	-0-	-0-	85	1	848	3	N	-0-				100
06	904 R	904	-0-	-0-	-0-	82	1	822	3	N	-0-				100
07	970 R	970	-0-	-0-	-0-	87	1	865	3	N	16				116
						18	9								
08	930 #	927	-0-	-3	-0-	87	1	840	3	N	-0-				116
09	909 R	909	-0-	-0-	-0-	82	1	814	3	N	12				128
						13	9								
10	930 #	832	-0-	-98	-0-	72	1	760	3	N	-0-				128
11	900 #	833	-0-	-67	-0-	73	1	760	3	N	-0-				128
12	930 #	798	-0-	-132	-0-	73	1	725	3	N	-0-				128
TOTAL GAS PROD:		10,274				TOTAL CONDENSATE PROD:		28							

STRAWN (MARBLE FALLS) //CONT.// 86573 250 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO														
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555														
COURT, THOMAS WELL #: 25X RRCID -> 276520 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 3001 - 3015														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3875 #	3244	-0-	-631	-0-	281 19 9	2944 3	N			17			195
02	3444 #	3184	-0-	-260	-0-	237 68 9	2879 3	N			62			257
03	3848 R	3848	-0-	-0-	-0-	269 25 9	3554 3	N			23			280
04	3691 R	3691	-0-	-0-	-0-	276 15 9	3400 3	N			14	181 1		113
05	3867 R	3867	-0-	-0-	-0-	277 21 9	3569 3	N			19			132
06	3829 R	3829	-0-	-0-	-0-	271 17 9	3541 3	N			15			147
07	3844 #	3835	-0-	-9	-0-	279 4 9	3552 3	N			4			151
08	3875 #	3761	-0-	-114	-0-	280 13 9	3468 3	N			12			163
09	3750 #	3682	-0-	-68	-0-	264 13 9	3405 3	N			12			175
10	3875 #	3736	-0-	-139	-0-	238 14 9	3484 3	N			13			188
11	3750 #	3510	-0-	-240	-0-	235 14 9	3261 3	N			13			201
12	3844 #	3459	-0-	-385	-0-	240 20 9	3199 3	N			18			219

TOTAL GAS PROD: 43,646

TOTAL CONDENSATE PROD: 222

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707														
BIRD, HENRY WELL #: 2W RRCID -> 150347 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3300 - 3310														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC 844073														
STUART, J. N. -A- WELL #: 195 RRCID -> 043276 COMPL. DATE 06/21/1967 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A														
01	1457 #	241	-0-	-1216	-0-	241 2		Y			-0-			-0-
02	364 #	222	-0-	-142	-0-	222 2		Y			-0-			-0-
03	341 #	286	-0-	-55	-0-	286 2		Y			-0-			-0-
04	300 #	266	-0-	-34	-0-	266 2		Y			-0-			-0-
05	279 #	257	-0-	-22	-0-	257 2		Y			-0-			-0-
06	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271 2		Y			-0-			-0-
07	279 #	241	-0-	-38	-0-	241 2		Y			-0-			-0-
08	DLQ G-10	253	-0-	253	253	253 2		Y			-0-			-0-
09	DLQ G-10	237	-0-	237	490	237 2		Y			-0-			-0-
10	781 R	291	-0-	-490	-0-	291 2		Y			-0-			-0-
11	295 R	295	-0-	-0-	-0-	295 2		Y			-0-			-0-
*12	311 R	311	-0-	-0-	-0-	311 2		Y			-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,171

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN (MARBLE FALLS STRAWN)				86573 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO				
SHAIDA, JOHN H.				768650												
ALLEN, C. E.				WELL #:		1		RRCID -> 018370		COMPL. DATE 01/10/1954		TOTAL DEPTH 4005		PERF. 2953 - 3003		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	93 N	52	-0-	-41	-0-	11	1	41	2	N	-0-					-0-
02	84 N	74	-0-	-10	-0-	15	1	59	2	N	-0-					-0-
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	22	1	69	2	N	-0-					-0-
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	21	1	66	2	N	-0-					-0-
05	93 N	79	-0-	-14	-0-	18	1	61	2	N	-0-					-0-
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	20	1	65	2	N	-0-					-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	22	1	71	2	N	-0-					-0-
08	93 N	61	-0-	-32	-0-	15	1	46	2	N	-0-					-0-
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	18	1	59	2	N	-0-					-0-
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	20	1	70	2	N	-0-					-0-
*11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	16	1	71	2	N	-0-					-0-
*12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	24	1	148	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,048				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STEPHENS, W. L.				WELL #:	1	RRCID -> 018372	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH	3036	PERF.	2984 -	3026
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	4	1	16	2	N	-0-				-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	5	1	20	2	N	-0-				-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	5	1	17	2	N	-0-				-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	7	1	23	2	N	-0-				-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	6	1	19	2	N	-0-				-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	6	1	18	2	N	-0-				-0-
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	3	1	8	2	N	-0-				-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	8	1	26	2	N	-0-				-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	9	1	31	2	N	-0-				-0-
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	5	1	16	2	N	-0-				-0-
*11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	11	1	48	2	N	-0-				-0-
*12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	12	1	75	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			398	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555										
COURT, THOS., FEE				WELL #:	5X	RRCID -> 018378	COMPL. DATE 12/22/1944	TOTAL DEPTH	3015 PERF.	3005 -	3015			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STRAWN (MARBLE FALLS STRAWN) //CONT.// 86573 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
 THOMAS COURT WELL #: 16X RRCID -> 154361 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3193 - 3204

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BIRD WELL #: 1 RRCID -> 178555 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2966 - 2980

01	3007 X	2343	-0-	-664	-0-	212	1	2131	3	N	-0-					-0-
02	2716 X	2221	-0-	-495	-0-	177	1	2044	3	N	-0-					-0-
03	2914 X	2739	-0-	-175	-0-	201	1	2538	3	N	-0-					-0-
04	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	212	1	2513	3	N	-0-					-0-
05	2946 N	2946	-0-	-0-	-0-	219	1	2727	3	N	-0-					-0-
06	2980 N	2980	-0-	-0-	-0-	218	1	2762	3	N	-0-					-0-
07	3100 N	3104	-0-	4	-0-	232	1	2872	3	N	-0-					-0-
08	2965 N	2961	-0-	-4	-0-	227	1	2734	3	N	-0-					-0-
09	2910 N	2895	-0-	-15	-0-	214	1	2681	3	N	-0-					-0-
10	3007 N	2706	-0-	-301	-0-	181	1	2525	3	N	-0-					-0-
11	2880 N	2528	-0-	-352	-0-	178	1	2350	3	N	-0-					-0-
12	3007 N	2404	-0-	-603	-0-	177	1	2227	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		32,552				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COURT, THOMAS WELL #: 15X RRCID -> 181926 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 3003 - 3019

01	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	155	1	1444	3	N	-0-					-0-
02	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	127	1	1345	3	N	-0-					-0-
03	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	148	1	1726	3	N	-0-					-0-
04	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	159	1	1767	3	N	-0-					-0-
05	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	158	1	1830	3	N	-0-					-0-
06	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	156	1	1832	3	N	-0-					-0-
07	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	167	1	1926	3	N	-0-					-0-
08	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	160	1	1780	3	N	-0-					-0-
09	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	153	1	1767	3	N	-0-					-0-
10	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	138	1	1774	3	N	-0-					-0-
11	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	131	1	1593	3	N	-0-					-0-
*12	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	132	1	1527	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		22,095				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STRAWN (MARBLE FALLS STRAWN) //CONT.// 86573 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: PALO PINTO		
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555														
COURT, THOMAS WELL #: 20X RRCID -> 193856 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 3752 PERF. 3043 - 3056														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COURT, THOMAS WELL #: 22X RRCID -> 210001 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 3233 PERF. 3081 - 3097														
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	42	1	177	3	N	-0-			-0-
02	224 N	192	-0-	-32	-0-	35	1	157	3	N	-0-			-0-
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	40	1	195	3	N	-0-			-0-
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	40	1	196	3	N	-0-			-0-
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	41	1	207	3	N	-0-			-0-
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	40	1	207	3	N	-0-			-0-
07	248 N	247	-0-	-1	-0-	41	1	206	3	N	-0-			-0-
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	42	1	206	3	N	-0-			-0-
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	40	1	211	3	N	-0-			-0-
10	248 N	218	-0-	-30	-0-	38	1	180	3	N	-0-			-0-
11	240 N	225	-0-	-15	-0-	38	1	187	3	N	-0-			-0-
12	248 N	229	-0-	-19	-0-	38	1	191	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,795				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707														
STRAWN COAL CO. WELL #: 18B RRCID -> 018374 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2989 PERF. 3013 - 3025														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STRAWN (MARBLE FALLS STRAWN) TANDEM ENERGY CORPORATION BIRD, HENRY				//CONT.// 86573 500 835707	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: PALO PINTO			
				WELL #:	7 W	RRCID -> 215635	COMPL. DATE 01/13/2006	TOTAL DEPTH 3620	PERF. 3020	-	3040					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	527 N	240	-0-	-287	-0-	39	1	199	2	N	2					5
02	476 N	192	-0-	-284	-0-	25	1	166	2	N	1	5	1			1
03	527 N	211	-0-	-316	-0-	27	1	184	2	N	-0-					1
04	240 N	201	-0-	-39	-0-	27	1	174	2	N	-0-					1
05	217 N	204	-0-	-13	-0-	28	1	176	2	N	-0-					1
06	210 N	196	-0-	-14	-0-	24	1	168	2	N	4	3	1			2
07	217 N	193	-0-	-24	-0-	25	1	168	2	N	-0-					2
08	217 N	187	-0-	-30	-0-	25	1	162	2	N	-0-					2
09	210 N	179	-0-	-31	-0-	24	1	155	2	N	-0-					2
10	186 N	175	-0-	-11	-0-	22	1	153	2	N	-0-					2
11	180 N	167	-0-	-13	-0-	21	1	146	2	N	-0-					2
12	186 N	168	-0-	-18	-0-	23	1	145	2	N	-0-					2
TOTAL GAS PROD:		2,313				TOTAL CONDENSATE PROD:				7						

STRAWN, EAST (MARBLE FALLS)				86574	250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: PALO PINTO						
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707															
BALL				WELL #:	1	D	RRCID	->	076163	COMPL.	DATE	02/06/1978	TOTAL	DEPTH	3098	PERF.	2960	-	2978
01	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	286	1	1473	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	224	1	1498	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	240	1	1618	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	239	1	1564	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	253	1	1612	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	231	1	1617	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	249	1	1718	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	249	1	1617	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	242	1	1553	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1829	N	1666	-0-	-163	-0-	205	1	1461	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1770	N	1653	-0-	-117	-0-	206	1	1447	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1829	N	1729	-0-	-100	-0-	239	1	1490	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				21,531		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-									

BALL	"ASHWORTH"			WELL #:	1	RRCID -> 086556	COMPL. DATE 01/09/1980	TOTAL DEPTH	3830	PERF. 2980	- 2990
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

STRAWN, EAST (MARBLE FALLS)		//CONT.// 86574 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.// 835707													
BALL		WELL #:		2	RRCID ->	128255	COMPL. DATE	06/29/1988	TOTAL DEPTH	3002	PERF. 2987 -	3002			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BALL		WELL #: 10 A		RRCID -> 128256		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		3005 PERF. 1992 - 3005
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BALL				WELL #:	11	RRCID -> 161184	COMPL. DATE 07/20/1997	TOTAL DEPTH	2981 PERF.	2969 -	2988
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

STRAWN, EAST (MARBLE FALLS)			//CONT.//		86574 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO								
TANDEM ENERGY CORPORATION			//CONT.//		835707															
BALL "ASHWORTH"			WELL #:		2	RRCID -> 165539		COMPL. DATE 10/31/1997		TOTAL	DEPTH	2996	PERF. 2956 -	2996						
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALL		WELL #: 23		RRCID -> 241378		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH		3721 PERF. 3272 - 3358	
01	124 N	76	-0-	-48	-0-	12 1	64 2	N	-0-		
02	112 N	100	-0-	-12	-0-	13 1	83 2	N	4	4 1	-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	4 9					-0-
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	16 1	109 2	N	-0-		-0-
05	124 N	122	-0-	-2	-0-	16 1	105 2	N	-0-		-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	17 1	105 2	N	-0-		-0-
07	124 N	104	-0-	-20	-0-	14 1	100 2	N	5	5 1	-0-
08	124 N	119	-0-	-5	-0-	6 9					-0-
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	13 1	91 2	N	-0-		-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	16 1	103 2	N	-0-		-0-
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	15 1	96 2	N	-0-		-0-
12	124 N	104	-0-	-20	-0-	14 1	95 2	N	-0-		-0-
						13 1	92 2	N	-0-		-0-
						14 1	90 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,316

TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BALL		WELL #: 24		RRCID -> 255750		COMPL. DATE 07/05/2009		TOTAL DEPTH		3830 PERF. 3204 - 3223	
01	527 N	525	-0-	-2	-0-	85 1	440 2	N	-0-		-0-
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	63 1	419 2	N	21	21 1	-0-
03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	23 9					-0-
04	561 N	561	-0-	-0-	-0-	69 1	466 2	N	-0-		-0-
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	74 1	487 2	N	-0-		-0-
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	81 1	511 2	N	-0-		-0-
07	589 N	521	-0-	-68	-0-	66 1	458 2	N	23	23 1	-0-
08	589 N	564	-0-	-25	-0-	25 9					-0-
09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	66 1	455 2	N	-0-		-0-
10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	75 1	489 2	N	-0-		-0-
11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	77 1	499 2	N	-0-		-0-
*12	611 N	611	-0-	-0-	-0-	73 1	512 2	N	-0-		-0-
						74 1	518 2	N	-0-		-0-
						84 1	527 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 6,716

TOTAL CONDENSATE PROD: 44

STRAWN, EAST (MARBLE FALLS)			//CONT.//		86574 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO								
TANDEM ENERGY CORPORATION			//CONT.//		835707															
BALL			WELL #:		27	RRCID -> 273851		COMPL. DATE 06/18/2012		TOTAL	DEPTH	3200	PERF. 3044 - 3092							
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	1209	N	940	-0-	-269	-0-		153	1	787	2	N		-0-					-0-	
02	1036	N	922	-0-	-114	-0-		115	1	766	2	N		37		1			-0-	
								41	9											
03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-		143	1	966	2	N		-0-					-0-	
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-		154	1	1005	2	N		-0-					-0-	
05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-		146	1	924	2	N		-0-					-0-	
06	1080	N	943	-0-	-137	-0-		113	1	787	2	N		39		1			-0-	
								43	9											
07	1209	N	900	-0-	-309	-0-		115	1	785	2	N		-0-					-0-	
08	1085	N	910	-0-	-175	-0-		121	1	789	2	N		-0-					-0-	
09	930	N	870	-0-	-60	-0-		117	1	753	2	N		-0-					-0-	
10	899	N	871	-0-	-28	-0-		108	1	763	2	N		-0-					-0-	
11	870	N	803	-0-	-67	-0-		100	1	703	2	N		-0-					-0-	
12	899	N	860	-0-	-39	-0-		119	1	741	2	N		-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			11,357		TOTAL CONDENSATE PROD:			76												

STRAWN, N. (BEND CONGL.)				86575 333	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
BARRON PETROLEUM LLC				953302							
CONWAY, J. W.				WELL #:	5	RRCID -> 018389	COMPL. DATE 08/07/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		79
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		79
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		79
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		79
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		79
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		79
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONWAY, J. W.				WELL #:	6	RRCID -> 018390	COMPL. DATE 10/25/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3080 - 3992
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		86575 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
BARRON PETROLEUM LLC		//CONT.//		053302						
CONWAY, J. W.		WELL #:		12	RRCID -> 034922	COMPL. DATE 07/30/2000	TOTAL DEPTH	4138	PERF.	600 - 4135
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONWAY, J. W.		WELL #:		11A	RRCID -> 176864	COMPL. DATE 01/20/2000	TOTAL DEPTH	3990	PERF.	3960 - 0
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G & F OIL, INC.		292000								
CROSLAND, B.M.		WELL #:		1	RRCID -> 076553	COMPL. DATE 05/08/1978	TOTAL DEPTH	4305	PERF.	N/A
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2	N	-0-		90
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2	N	-0-		90
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2	N	-0-		90
04	210 N	188	-0-	-22	-0-	188 2	N	-0-		90
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2	N	-0-		90
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2	N	-0-		90
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2	N	-0-		90
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2	N	-0-		90
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2	N	-0-		90
10	186 N	185	-0-	-1	-0-	185 2	N	-0-		90
11	180 N	174	-0-	-6	-0-	174 2	N	-0-		90
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT		90

TOTAL GAS PROD: 2,101

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, N. (BEND CONGL.) //CONT.// 86575 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 G & F OIL, INC. //CONT.// 292000
 TURNER WELL #: 1 RRCID -> 126098 COMPL. DATE 01/05/1988 TOTAL DEPTH 3992 PERF. 3922 - 3950

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WHARTON WELL #: 1 RRCID -> 188098 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2337 - 2374

01	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-			-0-
02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-			-0-
03	775 N	497	-0-	-278	-0-	497	2			N	-0-			-0-
04	570 N	433	-0-	-137	-0-	433	2			N	-0-			-0-
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-			-0-
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-			-0-
07	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-			-0-
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-			-0-
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-			-0-
10	527 N	323	-0-	-204	-0-	323	2			N	-0-			-0-
11	450 N	284	-0-	-166	-0-	284	2			N	-0-			-0-
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,130			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOLUB, DAVID M. 396580
 HOLUB, CYRUS WELL #: 2 RRCID -> 038901 COMPL. DATE 03/22/1966 TOTAL DEPTH 3930 PERF. N/A

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STRAWN, N. (BEND CONGL.) //CONT.// 86575 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 PALO PINTO BOND COMPANY, LLC 637403
 JIANT-HINKSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 194309 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4109 - 4201

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		Y	-0-			-0-
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		Y	-0-			-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		Y	-0-			-0-
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		Y	-0-			-0-
05	124 N	107	-0-	-17	-0-	107 3		Y	-0-			-0-
06	120 N	110	-0-	-10	-0-	110 3		Y	-0-			-0-
07	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	102	-0-	102	102	102 3		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	87	-0-	87	189	87 3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	78	-0-	78	267	78 3		Y	-0-			-0-
*11	299 N	32	-0-	-267	-0-	32 3		Y	-0-			-0-
*12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,200		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
 HOLUB, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 071059 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 4010 PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	6 N	-0-	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
 STOCKSTILL, NOBLE WELL #: 1 RRCID -> 143318 COMPL. DATE 05/03/1978 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3666 - 3671

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
PLUGGED AND ABANDONED		12/02/2003										
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		86575 333		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
SAGUARO PETROLEUM, LLC				743325											
CLARK, GRAHAME		WELL #:		1		RRCID -> 192928		COMPL. DATE 01/20/2003		TOTAL DEPTH 4445		PERF. 3808 - 3835			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	3			Y	-0-				-0-
02	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	3			Y	-0-				-0-
03	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	3			Y	-0-				-0-
04	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3569	3	110	9	Y	100	100	1		-0-
05	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	3			Y	-0-				-0-
06	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	3			Y	-0-				-0-
07	2852 X	2814	-0-	-38	-0-	2748	3	66	9	Y	60	60	1		-0-
08	DLQ G-10	4265	-0-	4265	-0-	4265	3			Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	3871	-0-	3871	-0-	8136	3			Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	2649	-0-	2649	-0-	10785	3			Y	-0-				-0-
*11	11957 X	1172	-0-	-10785	-0-	1172	3			Y	-0-				-0-
*12	2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		37,436				TOTAL CONDENSATE PROD:		160							

TARPON OIL & GAS CO. CRAWFORD				836178	WELL #:	1H	RRCID -> 267535	COMPL. DATE 09/01/2012	TOTAL DEPTH	4004	PERF.	3428	-	3433
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TRACER OPERATING, INC. SANDERS, WM.				863965											
				WELL #:	1A	RRCID -> 034786	COMPL.	DATE 10/08/1964	TOTAL DEPTH	3893	PERF.	N/A			
01	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1490	2	15 9	N	14				114	
02	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2		N	-0-				114	
03	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1180	2	39 9	N	35				149	
04	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2		N	-0-				149	
05	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2		N	-0-				149	
06	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2		N	-0-				149	
07	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2		N	-0-				149	
08	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2		N	-0-				149	
09	540 N	397	-0-	-143	-0-	397	2		N	-0-				149	
10	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2		N	-0-				149	
11	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2		N	-0-				149	
*12	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2		N	-0-				149	
TOTAL GAS PROD:		12,255				TOTAL CONDENSATE PROD:		49							

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		86575 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
TRACER OPERATING, INC.		//CONT.//		863965						
SANDERS, WM.		WELL #:		2A	RRCID -> 037201	COMPL. DATE 07/18/1965	TOTAL DEPTH	3965	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RITCHIE NORDAN		WELL #:		1A	RRCID -> 037771	COMPL. DATE 01/23/1993	TOTAL DEPTH	3937	PERF. 2498 - 2520	
01	310 N	232	-0-	-78	-0-	232 2	N	-0-		-0-
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2	N	-0-		-0-
03	248 N	202	-0-	-46	-0-	202 2	N	-0-		-0-
04	210 N	195	-0-	-15	-0-	195 2	N	-0-		-0-
05	217 N	173	-0-	-44	-0-	173 2	N	-0-		-0-
06	210 N	149	-0-	-61	-0-	149 2	N	-0-		-0-
07	217 N	128	-0-	-89	-0-	128 2	N	-0-		-0-
08	186 N	130	-0-	-56	-0-	130 2	N	-0-		-0-
09	150 N	127	-0-	-23	-0-	127 2	N	-0-		-0-
10	124 N	20	-0-	-104	-0-	20 2	N	-0-		-0-
11	120 N	24	-0-	-96	-0-	24 2	N	-0-		-0-
12	124 N	6	-0-	-118	-0-	6 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,586		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SANDERS, W. M.		WELL #:		3A	RRCID -> 038630	COMPL. DATE 09/16/1965	TOTAL DEPTH	4040	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

STRAWN, N. (BEND CONGL.) //CONT.// 86575 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 TRACER OPERATING, INC. //CONT.// 863965
 HODGKINS, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 039503 COMPL. DATE 06/10/1966 TOTAL DEPTH 3916 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHARTON, RITCHIE WELL #: 6 RRCID -> 158080 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 3893 PERF. 3650 - 3658

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOWAK-HOLUB WELL #: 1 RRCID -> 185967 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4162 - 4230

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	50	-0-	50	50		50 2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	50	-0-	50	100		50 2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	50	-0-	50	150		50 2			N	-0-					-0-
09	200 X	50	-0-	-150	-0-		50 2			N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		86575 333	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO					
TRACER OPERATING, INC.		//CONT.//		863965												
NOWAK-HOLUB		WELL #:		2	RRCID -> 186427		COMPL. DATE 10/30/2001				TOTAL	DEPTH	4330	PERF. 4184 - 4220		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1490	2	40	9	N	36					128
02	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1405	2	15	9	N	14					142
03	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					142
04	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					142
05	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1410	2	4	9	N	4	125	1			21
06	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1297	2	22	9	N	20					41
07	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1331	2	18	9	N	16					57
08	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1333	2	20	9	N	18					75
09	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1270	2	15	9	N	14					89
10	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1191	2	11	9	N	10					99
11	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1365	2	22	9	N	20					119
*12	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1347	2	18	9	N	16	116	1			19
TOTAL GAS PROD:		16,275				TOTAL CONDENSATE PROD:				168						

MADDUX-44-				WELL #:	1	RRCID -> 221479	COMPL. DATE 07/20/2006	TOTAL DEPTH	4065	PERF. 3894	- 3900
01	930 N	762	-0-	-168	-0-	762	2	N	-0-		-0-
02	784 N	541	-0-	-243	-0-	541	2	N	-0-		-0-
03	837 N	647	-0-	-190	-0-	647	2	N	-0-		-0-
04	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2	N	-0-		-0-
05	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2	N	-0-		-0-
06	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2	N	-0-		-0-
07	930 N	753	-0-	-177	-0-	753	2	N	-0-		-0-
08	775 N	592	-0-	-183	-0-	592	2	N	-0-		-0-
09	780 N	392	-0-	-388	-0-	392	2	N	-0-		-0-
10	744 N	362	-0-	-382	-0-	362	2	N	-0-		-0-
11	570 N	393	-0-	-177	-0-	393	2	N	-0-		-0-
*12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			7,285	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MADDUX -44- A				WELL #:	2	RRCID -> 221594	COMPL. DATE 09/29/2006	TOTAL DEPTH	4091	PERF. 3914	-	3921
01	930	N	762	-0-	-168	-0-	762	2	N	-0-		-0-
02	784	N	541	-0-	-243	-0-	541	2	N	-0-		-0-
03	837	N	647	-0-	-190	-0-	647	2	N	-0-		-0-
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2	N	-0-		-0-
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2	N	-0-		-0-
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2	N	-0-		-0-
07	930	N	752	-0-	-178	-0-	752	2	N	-0-		-0-
08	775	N	593	-0-	-182	-0-	593	2	N	-0-		-0-
09	780	N	392	-0-	-388	-0-	392	2	N	-0-		-0-
10	744	N	362	-0-	-382	-0-	362	2	N	-0-		-0-
11	570	N	393	-0-	-177	-0-	393	2	N	-0-		-0-
*12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				7,286	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		86575 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
TRACER OPERATING, INC.		//CONT.//		863965							
POPP		WELL #:		6	RRCID -> 225115	COMPL. DATE 12/20/2006	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 3902	-	3912
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		327 N	327	-0-	-0-	327 2		N	-0-		-0-
02		278 N	278	-0-	-0-	278 2		N	-0-		-0-
03		306 N	306	-0-	-0-	306 2		N	-0-		-0-
04		291 N	291	-0-	-0-	291 2		N	-0-		-0-
05		266 N	266	-0-	-0-	266 2		N	-0-		-0-
06		273 N	273	-0-	-0-	273 2		N	-0-		-0-
07		291 N	291	-0-	-0-	291 2		N	-0-		-0-
08		291 N	291	-0-	-0-	291 2		N	-0-		-0-
09		240 N	128	-0-	-112	128 2		N	-0-		-0-
10		298 N	298	-0-	-0-	298 2		N	-0-		-0-
11		279 N	279	-0-	-0-	279 2		N	-0-		-0-
*12		228 N	228	-0-	-0-	228 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,256	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

STRAWN,N(BIG SALINE CONGL.)				86575 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
RIDGE OIL COMPANY				711100						
GUY ROBINSON RANCH				WELL #:	5	RRCID -> 092357	COMPL. DATE 02/16/1981	TOTAL DEPTH	3962	PERF. 3938 - 3959
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TRACER OPERATING, INC.				863965							
RITCHIE "B"				WELL #:	1	RRCID -> 137745	COMPL. DATE 03/01/1991	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 2602 - 2660	
01	403 N	77	-0-	-326	-0-	77	2	N	-0-	32	
02	448 N	97	-0-	-351	-0-	97	2	N	-0-	32	
03	434 N	356	-0-	-78	-0-	356	2	N	-0-	32	
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2	N	-0-	32	
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-	32	
06	330 N	320	-0-	-10	-0-	320	2	N	-0-	32	
07	310 N	206	-0-	-104	-0-	206	2	N	-0-	32	
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-	32	
09	330 N	43	-0-	-287	-0-	43	2	N	-0-	32	
10	217 N	111	-0-	-106	-0-	111	2	N	-0-	32	
11	180 N	70	-0-	-110	-0-	70	2	N	-0-	32	
*12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-	32	
TOTAL GAS PROD:			2,064	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PAGE: 2019

BALL				WELL #:	13	RRCID ->	176246	COMPL. DATE	02/15/2000	TOTAL	DEPTH	3085	PERF.	N/A
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

STRAWN, NORTH (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86575 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
TRACER OPERATING, INC.				863965										
POPP		WELL #:		4		RRCID -> 225114		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 3964 - 3980		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-			-0-
02	280 N	278	-0-	-2	-0-	278	2			N	-0-			-0-
03	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-			-0-
04	300 N	291	-0-	-9	-0-	291	2			N	-0-			-0-
05	310 N	266	-0-	-44	-0-	266	2			N	-0-			-0-
06	300 N	273	-0-	-27	-0-	273	2			N	-0-			-0-
07	310 N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-			-0-
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-			-0-
09	270 N	128	-0-	-142	-0-	128	2			N	-0-			-0-
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-			-0-
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-			-0-
*12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,256				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STRAWN, NW. (CONGLOMERATE)				86577 100	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
BARRON PETROLEUM LLC				053302							
CONWAY, J. W.				WELL #: 13	RRCID -> 277483	COMPL. DATE 06/01/2000	TOTAL DEPTH	4170	PERF.	3630	- 3637
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563													
STUART J. N. "B"				WELL #:		32		RRCID -> 194338		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH		4025		PERF. 3480 - 3486	
01	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2		N	-0-						40
02		84	N	51	-0-	-0-	51	2		N	-0-						40
03	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2		N	-0-						40
04		82	N	82	-0-	-0-	82	2		N	-0-						40
05		80	N	80	-0-	-0-	80	2		N	-0-						40
06		90	N	80	-0-	-10	80	2		N	-0-						40
07		93	N	71	-0-	-22	71	2		N	-0-						40
08		93	N	88	-0-	-5	88	2		N	-0-						40
09		90	N	64	-0-	-26	64	2		N	-0-						40
10		91	N	91	-0-	-0-	91	2		N	-0-						40
11		90	N	77	-0-	-13	77	2		N	-0-						40
*12		73	N	73	-0-	-0-	73	2		N	-0-						40
TOTAL GAS PROD:			905		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

STRAWN, NW. (CONGLOMERATE) //CONT.// 86577 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP 424988
 STUART ESTATE "49" WELL #: 4 RRCID -> 244717 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3822 - 4035

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
03	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
04	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
05	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
06	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
07	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
08	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
09	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,655				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

STUART ESTATE "49" WELL #: 5 RRCID -> 245234 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3787 - 3791

01	993 N	993	-0-	-0-	-0-	918	2	75	9	N	68					68
02	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	959	2	53	9	N	48					116
03	811 N	811	-0-	-0-	-0-	752	2	59	9	N	54	126	1			44
04	951 N	951	-0-	-0-	-0-	887	2	64	9	N	58					102
05	859 N	859	-0-	-0-	-0-	802	2	57	9	N	52	123	1			31
06	918 N	918	-0-	-0-	-0-	859	2	59	9	N	54					85
07	743 N	743	-0-	-0-	-0-	691	2	52	9	N	47	111	1			21
08	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	949	2	56	9	N	51					72
09	768 N	768	-0-	-0-	-0-	715	2	53	9	N	48					120
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	384	2	31	9	N	28					148
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148
TOTAL GAS PROD:		8,475				TOTAL CONDENSATE PROD:				508						

MOGUL RESOURCES, LLC 573657
 HEATH, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 207009 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4023 - 4030

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	102	-0-	102	102	102	3			N	-0-					-0-
03	14B DENY	105	-0-	105	207	105	3			N	-0-					-0-
04	14B DENY	101	-0-	101	308	101	3			N	-0-					-0-
05	14B DENY	106	-0-	106	414	106	3			N	-0-					-0-
06	14B DENY	106	-0-	106	520	106	3			N	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	520					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	520					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	520					N	NO RPT					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	520					N	NO RPT					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	520					N	NO RPT					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	520					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		520				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

STRAWN, NW. (CONGLOMERATE)		//CONT.//		86577 100	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223									
HEATH 60		WELL #:		1	RRCID -> 262030	COMPL. DATE 11/28/2007	TOTAL DEPTH	4342	PERF. 3762	-	3798		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TARPON OIL & GAS CO.				836178							
ROBINSON, GUY "68"		WELL #:		1D	RRCID -> 246476	COMPL. DATE 01/29/2009	TOTAL DEPTH	4340	PERF. 3750	-	3768
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		125
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC				844073							
STUART, J.N. "A"		WELL #:		11	RRCID -> 282551	COMPL. DATE 03/25/2003	TOTAL DEPTH	3969	PERF. 3175	-	3181
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-		-0-
02	280 N	222	-0-	-58	-0-	222 2		N	-0-		-0-
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		N	-0-		-0-
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2		N	-0-		-0-
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2		N	-0-		-0-
06	270 N	269	-0-	-1	-0-	269 2		N	-0-		-0-
07	279 N	241	-0-	-38	-0-	241 2		N	-0-		-0-
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-		-0-
09	270 N	237	-0-	-33	-0-	237 2		N	-0-		-0-
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2		N	-0-		-0-
11	240 N	122	-0-	-118	-0-	122 2		N	-0-		-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,683		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STRAWN, NW. (CONGLOMERATE)		//CONT.//		86577 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
WEST INLAND ENERGY, INC.				910215									
HART RANCH 23		WELL #:		2	RRCID -> 274792	COMPL. DATE 05/09/1997	TOTAL DEPTH	4110	PERF. 3788 - 3818				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-				-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-				-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-				-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2	N	-0-				-0-
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-				-0-
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-				-0-
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-				-0-
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-				-0-
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-				-0-
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-				-0-
*11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-				-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,261		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)				86577 200	ASSOCIATED	49B		CNTY: PALO PINTO	
ATHENA RESOURCES, INC.				036056					
BARRON		WELL #:		9	RRCID -> 217014	COMPL. DATE 04/10/2006	TOTAL DEPTH	3794	PERF. 3330 - 3338
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MILLION				WELL #:	2	RRCID -> 223651	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3542 - 3552
01	3472 #	2022	-0-	-1450	-0-	2022	2	N	-0-		22
02	3136 #	1971	-0-	-1165	-0-	1971	2	N	-0-		22
03	3007 #	2846	-0-	-161	-0-	2846	2	N	-0-		22
04	2910 #	1730	-0-	-1180	-0-	1730	2	N	-0-		22
05	2418 #	1654	-0-	-764	-0-	1654	2	N	-0-		22
06	2760 #	1893	-0-	-867	-0-	1893	2	N	-0-		22
07	2852 #	1613	-0-	-1239	-0-	1613	2	N	-0-		22
08	2852 #	1444	-0-	-1408	-0-	1444	2	N	-0-		22
09	1890 #	1740	-0-	-150	-0-	1740	2	N	-0-		22
10	1953 #	1265	-0-	-688	-0-	1265	2	N	-0-		22
11	1890 #	1439	-0-	-451	-0-	1439	2	N	-0-		22
12	1612 #	1186	-0-	-426	-0-	1186	2	N	-0-		22
TOTAL GAS PROD:		20,803		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 ATHENA RESOURCES, INC. //CONT.// 036056
 101 RANCH WELL #: 4 RRCID -> 224935 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 4237 PERF. 3560 - 3563

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WHARTON WELL #: 1 B RRCID -> 285362 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 4032 PERF. 3519 - 3524

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	4618	-0-	4618	4618	4618	2			N	-0-					-0-	
10	0 W	2652	-0-	2652	7270	2652	2			N	-0-					-0-	
11	0 W	3480	-0-	3480	10750	3480	2			N	-0-					-0-	
12	0 W	5046	-0-	5046	15796	5046	2			N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		15,796				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BACON ENERGY LANE 042398 WELL #: 104 RRCID -> 161858 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 4149 PERF. 3987 - 3992

01	245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					29	
02	265 R	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					29	
03	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					29	
04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					29	
05	217 #	135	-0-	-82	-0-	135	2			N	-0-					29	
06	210 #	30	-0-	-180	-0-	30	2			N	-0-					29	
07	217 #	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-					29	
08	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					29	
09	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					29	
10	186 R	186	-0-	-0-	-0-	152	2	34	9	N	31					60	
11	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					60	
12	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					60	
TOTAL GAS PROD:		1,640				TOTAL CONDENSATE PROD:		31									

LANE WELL #: 105 RRCID -> 162937 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 3988 PERF. 3834 - 3842

01	93 #	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-	
02	84 #	57	-0-	-27	-0-	57	2			N	-0-					-0-	
03	93 #	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					-0-	
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-	
05	93 #	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					-0-	
06	90 #	25	-0-	-65	-0-	25	2			N	-0-					-0-	
07	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-	
08	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-	
09	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-	
10	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-	
11	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		567				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 BACON ENERGY //CONT.// 042398
 HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 165740 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3952 - 3976

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	589 #	151	-0-	-438	-0-	151	2			N	-0-					-0-
02	504 #	144	-0-	-360	-0-	144	2			N	-0-					-0-
03	527 #	132	-0-	-395	-0-	132	2			N	-0-					-0-
04	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
05	155 #	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	150 #	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	155 #	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	155 #	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					-0-
09	150 #	104	-0-	-46	-0-	104	2			N	-0-					-0-
10	155 #	83	-0-	-72	-0-	83	2			N	-0-					-0-
11	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-
12	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANE WELL #: 107 RRCID -> 167864 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3938 - 3942

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
 COPELAND RANCH WELL #: 8 RRCID -> 155289 COMPL. DATE 10/26/1987 TOTAL DEPTH 3923 PERF. 3462 - 3522

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
 AGUIRRE WELL #: 6 RRCID -> 156021 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3910 - 3988

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 AGUIRRE WELL #: 9 RRCID -> 159687 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3944 - 3988

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 AGUIRRE WELL #: 11 RRCID -> 235430 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4148 - 4164

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
 AGUIRRE WELL #: 12 RRCID -> 265316 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4016 - 4040

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		335 R	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					46
02		311 R	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					46
03		326 R	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					46
04		330 #	316	-0-	-14	-0-	316	3			N	-0-					46
05		341 #	295	-0-	-46	-0-	295	3			N	-0-					46
06		330 #	267	-0-	-63	-0-	267	3			N	-0-					46
07		341 #	210	-0-	-131	-0-	210	3			N	-0-					46
08		341 #	179	-0-	-162	-0-	179	3			N	-0-					46
09		330 #	230	-0-	-100	-0-	230	3			N	-0-					46
10		310 #	226	-0-	-84	-0-	226	3			N	-0-					46
11		270 #	211	-0-	-59	-0-	211	3			N	-0-					46
12		248 #	188	-0-	-60	-0-	188	3			N	-0-					46
TOTAL GAS PROD:			3,094			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196
 CARTER - 40 WELL #: 2 RRCID -> 163119 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4110 - 4131

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CARTER "2"-40 WELL #: 1 RRCID -> 163889 COMPL. DATE 08/04/1996 TOTAL DEPTH 4339 PERF. 4216 - 42266

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489
 RIEBE, JIM H. WELL #: 1 RRCID -> 265299 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 4616 PERF. 3990 - 4006

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	186 #	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-					-0-
02	168 #	141	-0-	-27	-0-	141	2			N	-0-					-0-
03	186 #	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-					-0-
04	180 #	165	-0-	-15	-0-	165	2			N	-0-					-0-
05	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	186 #	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-					-0-
08	186 #	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-					-0-
09	180 #	130	-0-	-50	-0-	130	2			N	-0-					-0-
10	155 #	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-					-0-
11	150 #	94	-0-	-56	-0-	94	2			N	-0-					-0-
12	155 #	95	-0-	-60	-0-	95	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,639				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

GIANT NRG CO., LP 302592
 ROSS WELL #: 1 RRCID -> 169821 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 3848 PERF. 3669 - 3784

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP 424988
 STUART ESTATE "50" WELL #: 3D RRCID -> 160633 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 4381 PERF. 3604 - 3614

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 J-TEC OPERATING, LLC 427739
 IONI CREEK 60 WELL #: 9 RRCID -> 154006 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3852 - 3861

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

IONI CREEK 60 WELL #: 11 RRCID -> 154839 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 4034 PERF. 3842 - 3850

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PALO PINTO BOND COMPANY, LLC 637403
 STEPHEN, PAUL WELL #: 10 RRCID -> 147626 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 3637 PERF. 3520 - 3530

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 PALO PINTO BOND COMPANY, LLC //CONT.// 637403
 PONTREMOLLE WELL #: 2 RRCID -> 154605 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3946 - 3958

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HINKSON WELL #: 14 RRCID -> 161177 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3510 - 3515

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HINKSON WELL #: 15 RRCID -> 166330 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3540 - 3548

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 PALO PINTO BOND COMPANY, LLC //CONT.// 637403
 ANKENBAUER WELL #: 1 RRCID -> 169206 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3514 - 3538

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	465 #	372	-0-	-93	-0-	372 3		Y	-0-			-0-
02	420 #	359	-0-	-61	-0-	359 3		Y	-0-			-0-
03	434 #	402	-0-	-32	-0-	402 3		Y	-0-			-0-
04	420 #	362	-0-	-58	-0-	362 3		Y	-0-			-0-
05	434 #	424	-0-	-10	-0-	424 3		Y	-0-			-0-
06	390 #	365	-0-	-25	-0-	365 3		Y	-0-			-0-
07	403 #	389	-0-	-14	-0-	388 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
08	DLQ G-10	361	-0-	361	361	361 3		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	340	-0-	340	701	340 3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	325	-0-	325	1026	325 3		Y	-0-			-0-
*11	1229 R	203	-0-	-1026	-0-	203 3		Y	-0-			-0-
*12	304 R	304	-0-	-0-	-0-	304 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,206			TOTAL CONDENSATE PROD:				1			

HINKSON WELL #: 19 RRCID -> 177559 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3840 - 3848

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HINKSON "79" WELL #: 7906 RRCID -> 280941 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 3625 - 3635

01	0 W	143	-0-	143	143	143 3		N	-0-			-0-
02	0 W	104	-0-	104	247	104 3		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	120	-0-	120	367	120 3		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	128	-0-	128	495	128 3		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	125	-0-	125	620	125 3		N	-0-			-0-
06	732 R	112	-0-	-620	-0-	112 3		N	-0-			-0-
07	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-			-0-
08	124 #	122	-0-	-2	-0-	122 3		N	-0-			-0-
09	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-			-0-
10	124 #	115	-0-	-9	-0-	115 3		N	-0-			-0-
11	120 #	78	-0-	-42	-0-	78 3		N	-0-			-0-
12	124 #	110	-0-	-14	-0-	110 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,404			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 PALO PINTO BOND COMPANY, LLC //CONT.// 637403
 HINKSON WELL #: 3 RRCID -> 283083 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 3986 PERF. 3608 - 3613

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(STATUS CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DELQ PR		92	-0-	92	92	92	3		N	-0-			-0-
02	196 #		85	-0-	-111	-0-	85	3		N	-0-			-0-
03	217 #		89	-0-	-128	-0-	89	3		N	-0-			-0-
04	95 R		95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
05	93 R		93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
06	90 #		83	-0-	-7	-0-	83	3		N	-0-			-0-
07	93 R		93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
08	93 #		91	-0-	-2	-0-	91	3		N	-0-			-0-
09	120 #		91	-0-	-29	-0-	91	3		N	-0-			-0-
10	124 #		85	-0-	-39	-0-	85	3		N	-0-			-0-
11	90 #		57	-0-	-33	-0-	57	3		N	-0-			-0-
12	93 #		81	-0-	-12	-0-	81	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,035		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

STEPHEN, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 283085 COMPL. DATE 12/09/1986 TOTAL DEPTH 4486 PERF. 3169 - 3198

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(STATUS CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 #		-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
02	252 #		181	-0-	-71	-0-	181	3		N	-0-			-0-
03	279 #		91	-0-	-188	-0-	91	3		N	-0-			-0-
04	105 R		105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
05	248 #		108	-0-	-140	-0-	108	3		N	-0-			-0-
06	90 R		90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
07	186 #		95	-0-	-91	-0-	95	3	10 9	N	9	9 1	-0-	
08	93 #		69	-0-	-24	-0-	69	3		N	-0-			-0-
09	90 #		6	-0-	-84	-0-	6	3		N	-0-			-0-
10	93 #		-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
11	90 #		-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
12	93 #		-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			745		TOTAL CONDENSATE PROD:			9						

HINKSON WELL #: 4 RRCID -> 283318 COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3623 - 3628

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(STATUS CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 #		92	-0-	-156	-0-	92	3		N	-0-			-0-
02	224 #		85	-0-	-139	-0-	85	3		N	-0-			-0-
03	248 #		89	-0-	-159	-0-	89	3		N	-0-			-0-
04	95 R		95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
05	248 #		93	-0-	-155	-0-	93	3		N	-0-			-0-
06	90 #		83	-0-	-7	-0-	83	3		N	-0-			-0-
07	93 #		92	-0-	-1	-0-	92	3		N	-0-			-0-
08	93 #		91	-0-	-2	-0-	91	3		N	-0-			-0-
09	91 R		91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
10	93 #		85	-0-	-8	-0-	85	3		N	-0-			-0-
11	90 #		57	-0-	-33	-0-	57	3		N	-0-			-0-
12	93 #		81	-0-	-12	-0-	81	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,034		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 PALO PINTO BOND COMPANY, LLC //CONT.// 637403
 HINKSON-CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 283339 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 3544 - 3752

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DELQ PR	363	-0-	363	363	363	3			N	-0-			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	363					N	NO RPT			-0-
05	0	378	-0-	378	741	378	3			N	-0-			-0-
06	0	337	-0-	337	1078	337	3			N	-0-			-0-
07	0	378	-0-	378	1456	377	3	1	9	N	1	1	1	-0-
08	0	369	-0-	369	1825	369	3			N	-0-			-0-
09	0	370	-0-	370	2195	370	3			N	-0-			-0-
10	2541 R	346	-0-	-2195	-0-	346	3			N	-0-			-0-
11	360 #	234	-0-	-126	-0-	234	3			N	-0-			-0-
12	372 #	330	-0-	-42	-0-	330	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,105		TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

STEPHEN, PAUL WELL #: 5U RRCID -> 283800 COMPL. DATE 08/28/1987 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3157 - 3174

04	420 #	105	-0-	-315	-0-	105	3			N	-0-			-0-
05	434 #	108	-0-	-326	-0-	108	3			N	-0-			-0-
06	420 #	90	-0-	-330	-0-	90	3			N	-0-			-0-
07	434 #	95	-0-	-339	-0-	85	3	10	9	N	9	9	1	-0-
08	434 #	69	-0-	-365	-0-	69	3			N	-0-			-0-
09	120 #	6	-0-	-114	-0-	6	3			N	-0-			-0-
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		473		TOTAL CONDENSATE PROD:		9								

HINKSON WELL #: 11 RRCID -> 285164 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 3603 - 3616

02	0	85	-0-	85	85	85	3			N	-0-			-0-
03	0	89	-0-	89	174	89	3			N	-0-			-0-
04	0	95	-0-	95	269	95	3			N	-0-			-0-
05	0	93	-0-	93	362	93	3			N	-0-			-0-
06	0	82	-0-	82	444	82	3			N	-0-			-0-
07	0	93	-0-	93	537	93	3			N	-0-			-0-
08	0	91	-0-	91	628	91	3			N	-0-			-0-
09	0	91	-0-	91	719	91	3			N	-0-			-0-
*10	804 R	85	-0-	-719	-0-	85	3			N	-0-			-0-
*11	90 #	57	-0-	-33	-0-	57	3			N	-0-			-0-
*12	93 #	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		942		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HINKSON WELL #: 12 RRCID -> 285165 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 4001 PERF. 3552 - 3568

02	0	85	-0-	85	85	85	3			N	-0-			-0-
03	0	90	-0-	90	175	90	3			N	-0-			-0-
04	0	95	-0-	95	270	95	3			N	-0-			-0-
05	0	93	-0-	93	363	93	3			N	-0-			-0-
06	0	83	-0-	83	446	83	3			N	-0-			-0-
07	0	92	-0-	92	538	92	3			N	-0-			-0-
08	0	90	-0-	90	628	90	3			N	-0-			-0-
09	0	91	-0-	91	719	91	3			N	-0-			-0-
*10	804 R	85	-0-	-719	-0-	85	3			N	-0-			-0-
*11	120 #	57	-0-	-63	-0-	57	3			N	-0-			-0-
*12	124 #	81	-0-	-43	-0-	81	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		942		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
 WHARTON 2-21 WELL #: 5 RRCID -> 236849 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4138 - 4142

M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	93 #	38	-0-	-55	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	84 #	42	-0-	-42	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	93 #	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	60 #	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	60 #	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62 #	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	60 #	17	-0-	-43	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		365				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
 CRAWFORD WELL #: 1D RRCID -> 168635 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3524 - 3534

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
 WOODWARD TRUST WELL #: 2 RRCID -> 282156 COMPL. DATE 08/25/1991 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3268 - 3282

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	265 R	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	279 #	8	-0-	-271	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	270 #	7	-0-	-263	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	279 #	8	-0-	-271	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	8 #	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	8 #	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	8 #	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		339				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200		ASSOCIATED		49B				CNTY: PALO PINTO				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555												
STUART, ELLEN G. "B"		WELL #:		8		RRCID -> 161178		COMPL. DATE 12/24/1996		TOTAL DEPTH		4115 PERF. 3890 - 3922				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	589 #	438	-0-	-151	-0-	58	1	372	3	Y	7	8	1			7
02	476 #	421	-0-	-55	-0-	51	1	369	3	Y	1	4	1			4
03	553 R	553	-0-	-0-	-0-	59	1	486	3	Y	7	5	1			6
04	528 R	528	-0-	-0-	-0-	59	1	462	3	Y	6	5	1			7
05	558 R	558	-0-	-0-	-0-	61	1	489	3	Y	7	6	1			8
06	568 R	568	-0-	-0-	-0-	60	1	502	3	Y	5	5	1			8
07	575 R	575	-0-	-0-	-0-	62	1	507	3	Y	5	5	1			8
08	565 R	565	-0-	-0-	-0-	62	1	491	3	Y	11	15	1			4
09	570 #	544	-0-	-26	-0-	58	1	473	3	Y	12	10	1			6
10	589 #	465	-0-	-124	-0-	51	1	404	3	Y	9	9	1			6
11	570 #	479	-0-	-91	-0-	52	1	416	3	Y	10					16
12	589 #	438	-0-	-151	-0-	51	1	378	3	Y	8	10	1			14
TOTAL GAS PROD:		6,132				TOTAL CONDENSATE PROD:				88						

STUART, ELLEN G. "C"				WELL #:	6	RRCID -> 170675	COMPL. DATE 09/24/1998				TOTAL DEPTH	4110	PERF. 3753 -	3756
01	5258	R	5258	-0-	-0-	-0-	409	1	4849	3	N	-0-		25
02	4927	R	4927	-0-	-0-	-0-	332	1	4595	3	N	-0-		25
03	5739	R	5739	-0-	-0-	-0-	358	1	5381	3	N	-0-		25
04	5151	R	5151	-0-	-0-	-0-	343	1	4758	3	N	45		70
							50	9						
05	5302	R	5302	-0-	-0-	-0-	340	1	4962	3	N	-0-		70
06	5033	R	5033	-0-	-0-	-0-	320	1	4713	3	N	-0-		70
07	5080	R	5080	-0-	-0-	-0-	331	1	4749	3	N	-0-		70
08	4882	R	4882	-0-	-0-	-0-	325	1	4557	3	N	-0-		70
09	4651	R	4651	-0-	-0-	-0-	298	1	4353	3	N	-0-		70
10	5997	R	5997	-0-	-0-	-0-	335	1	5662	3	N	-0-		70
11	5208	R	5208	-0-	-0-	-0-	265	1	4943	3	N	-0-		70
*12	4944	R	4944	-0-	-0-	-0-	265	1	4679	3	N	-0-		70
TOTAL GAS PROD:			62,172				TOTAL CONDENSATE PROD:			45				

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)				//CONT.//	86577 200	ASSOCIATED				49B				CNTY: PALO PINTO					
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				//CONT.//	817555														
STUART, ELLEN G. "B"				WELL #:	13	RRCID -> 190791		COMPL. DATE 06/13/2002		TOTAL DEPTH		4200		PERF. 3870 - 3876					
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	1891 #	1812	-0-	-79	-0-		165	1	1630	3	Y	15		16	1			15	
02	1874 R	1874	-0-	-0-	-0-		17	9											
03	2195 R	2195	-0-	-0-	-0-		148	1	1723	3	Y	3		9	1			9	
04	2133 R	2133	-0-	-0-	-0-		3	9											
05	2241 R	2241	-0-	-0-	-0-		162	1	2029	3	Y	4		6	1			7	
06	2167 R	2167	-0-	-0-	-0-		4	9											
07	2158 R	2158	-0-	-0-	-0-		167	1	1962	3	Y	4		5	1			6	
08	2241 R	2241	-0-	-0-	-0-		4	9											
09	2160 #	1916	-0-	-244	-0-		169	1	2069	3	Y	3		4	1			5	
10	2232 #	1805	-0-	-427	-0-		3	9											
11	2170 #	1418	-0-	-752	-0-		162	1	2002	3	Y	3		3	1			5	
12	2170 #	1418	-0-	-752	-0-		3	9											
13	2170 #	1418	-0-	-752	-0-		166	1	1989	3	Y	3		3	1			5	
14	2170 #	1418	-0-	-752	-0-		3	9											
15	2170 #	1418	-0-	-752	-0-		169	1	1986	3	Y	22		21	1			6	
16	2170 #	1418	-0-	-752	-0-		24	9											
17	2170 #	1418	-0-	-752	-0-		145	1	1745	3	Y	24		19	1			11	
18	2170 #	1418	-0-	-752	-0-		26	9											
19	2170 #	1418	-0-	-752	-0-		125	1	1654	3	Y	24		22	1			13	
20	2170 #	1418	-0-	-752	-0-		26	9											
21	2170 #	1418	-0-	-752	-0-		114	1	1405	3	Y	22						35	
22	2170 #	1418	-0-	-752	-0-		24	9											
23	2170 #	1418	-0-	-752	-0-		110	1	1286	3	Y	20		23	1			32	
24	2170 #	1418	-0-	-752	-0-		22	9											

TOTAL GAS PROD: 23,441

TOTAL CONDENSATE PROD: 147

STUART, ELLEN G. "A"				WELL #:	4	RRCID -> 200489	COMPL.	DATE 03/15/2004	TOTAL DEPTH	4086	PERF. 3939 - 3943
01	372 #	297	-0-	-75	-0-	48	1	249 3	N	-0-	41
02	336 #	251	-0-	-85	-0-	39	1	212 3	N	-0-	41
03	341 #	305	-0-	-36	-0-	44	1	261 3	N	-0-	41
04	345 R	345	-0-	-0-	-0-	47	1	298 3	N	-0-	41
05	365 R	365	-0-	-0-	-0-	49	1	316 3	N	-0-	41
06	366 R	366	-0-	-0-	-0-	48	1	318 3	N	-0-	41
07	372 #	364	-0-	-8	-0-	49	1	315 3	N	-0-	41
08	372 #	364	-0-	-8	-0-	49	1	315 3	N	-0-	41
09	360 #	359	-0-	-1	-0-	47	1	312 3	N	-0-	41
10	372 #	344	-0-	-28	-0-	45	1	299 3	N	-0-	41
11	360 #	332	-0-	-28	-0-	44	1	288 3	N	-0-	41
12	372 #	340	-0-	-32	-0-	45	1	295 3	N	-0-	41

TOTAL GAS PROD: 4,032

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEE-STUART				WELL #:	1	RRCID -> 200627	COMPL. DATE 04/09/2004	TOTAL DEPTH	4085	PERF.	3848	-	3860
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO								
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555											
LONG RANCH		WELL #:		25	RRCID -> 219776	COMPL. DATE 07/26/2006	TOTAL DEPTH	5852	PERF. 3521 - 3527						
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG RANCH				WELL #:	22	RRCID -> 251546	COMPL. DATE 07/17/2009	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3244 - 3432
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG RANCH				WELL #:	21	RRCID ->	253648	COMPL.	DATE	09/11/2009	TOTAL	DEPTH	3659	PERF.	3459 -	3471
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	714	-0-	714	714	51	1	663	3	N	-0-				-0-
05	1552	R	838	-0-	-714	-0-	62	1	776	3	N	-0-				-0-
06	700	R	700	-0-	-0-	-0-	65	1	635	3	N	-0-				-0-
07	744	#	709	-0-	-35	-0-	67	1	642	3	N	-0-				-0-
08	837	#	725	-0-	-112	-0-	65	1	660	3	N	-0-				-0-
09	810	#	725	-0-	-85	-0-	63	1	662	3	N	-0-				-0-
10	837	#	752	-0-	-85	-0-	63	1	689	3	N	-0-				-0-
11	737	R	737	-0-	-0-	-0-	60	1	677	3	N	-0-				-0-
12	744	#	599	-0-	-145	-0-	52	1	547	3	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 6,499

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, NW, (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO							
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555													
LONG RANCH		WELL #:		29		RRCID -> 282543		COMPL. DATE 12/30/1997		TOTAL DEPTH		3681		PERF. 3325 -		3335	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	197 R	197	-0-	-0-	-0-	33	1	164	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	192 R	192	-0-	-0-	-0-	30	1	162	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	205 R	205	-0-	-0-	-0-	33	1	172	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	186 R	186	-0-	-0-	-0-	32	1	154	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	217 #	186	-0-	-31	-0-	34	1	152	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	210 #	177	-0-	-33	-0-	35	1	142	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	217 #	168	-0-	-49	-0-	35	1	133	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	217 #	175	-0-	-42	-0-	35	1	140	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	182 R	182	-0-	-0-	-0-	34	1	148	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	192 R	192	-0-	-0-	-0-	35	1	157	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,860				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

LONG RANCH				WELL #:	14	RRCID ->	283601	COMPL.	DATE	11/17/2017	TOTAL	DEPTH	3640	PERF.	3205	-	3368
01	2356 #	1662	-0-	-694	-0-	85	1	1577	3	N	-0-						-0-
02	2128 #	1205	-0-	-923	-0-	66	1	1139	3	N	-0-						-0-
03	2356 #	1108	-0-	-1248	-0-	67	1	1041	3	N	-0-						-0-
04	2280 #	930	-0-	-1350	-0-	61	1	869	3	N	-0-						-0-
05	1333 #	742	-0-	-591	-0-	61	1	681	3	N	-0-						-0-
06	1620 #	699	-0-	-921	-0-	67	1	632	3	N	-0-						-0-
07	1333 #	577	-0-	-756	-0-	64	1	513	3	N	-0-						-0-
08	1116 #	579	-0-	-537	-0-	62	1	517	3	N	-0-						-0-
09	930 #	573	-0-	-357	-0-	60	1	513	3	N	-0-						-0-
10	744 #	522	-0-	-222	-0-	56	1	466	3	N	-0-						-0-
11	690 #	471	-0-	-219	-0-	52	1	419	3	N	-0-						-0-
12	589 #	391	-0-	-198	-0-	47	1	344	3	N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			9,459	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

TARPOON OIL & GAS CO. ROBINSON RANCH "69"				836178 WELL #:	1	RRCID -> 171401	COMPL. DATE 11/29/1998	TOTAL DEPTH	4260	PERF.	3894	-	3906
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 TARPON OIL & GAS CO. //CONT.// 836178
 ROBINSON RANCH "65" WELL #: 1 RRCID -> 173815 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4050 - 4055

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ROBINSON RANCH WELL #: 2 D RRCID -> 208081 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 4332 - 4400

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TFX, INC. 850972
 AGUIRRE WELL #: 8 RRCID -> 156723 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4028 - 4032

01	5673 #	2893	-0-	-2780	-0-	2893	3		N	-0-			7
02	5096 #	244	-0-	-4852	-0-	244	3		N	-0-			7
03	5549 #	2116	-0-	-3433	-0-	2116	3		N	-0-			7
04	5370 #	2959	-0-	-2411	-0-	2959	3		N	-0-			7
05	5549 #	3142	-0-	-2407	-0-	3142	3		N	-0-			7
06	3181 R	3181	-0-	-0-	-0-	3181	3		N	-0-			7
07	3069 #	1922	-0-	-1147	-0-	1922	3		N	-0-			7
08	5119 R	5119	-0-	-0-	-0-	5119	3		N	-0-			7
09	11676 R	11676	-0-	-0-	-0-	11676	3		N	-0-			7
10	8667 R	8667	-0-	-0-	-0-	8667	3		N	-0-			7
*11	6801 R	6801	-0-	-0-	-0-	6801	3		N	-0-			7
12	5859 #	5509	-0-	-350	-0-	5509	3		N	-0-			7
TOTAL GAS PROD:		54,229		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 TRACER OPERATING, INC. 863965
 SANDERS 5-44 WELL #: 1 RRCID -> 180827 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 4301 - 4365

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		93 #	63	-0-	-30	-0-	63	2		N	-0-			-0-
02		84 #	79	-0-	-5	-0-	79	2		N	-0-			-0-
03		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
04		110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
05		127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
06		90 #	56	-0-	-34	-0-	56	2		N	-0-			-0-
07		93 #	50	-0-	-43	-0-	50	2		N	-0-			-0-
08		93 #	50	-0-	-43	-0-	50	2		N	-0-			-0-
09		90 #	11	-0-	-79	-0-	11	2		N	-0-			-0-
10		93 #	20	-0-	-73	-0-	20	2		N	-0-			-0-
11		60 #	24	-0-	-36	-0-	24	2		N	-0-			-0-
12		62 #	1	-0-	-61	-0-	1	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			691				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WALTER WELL #: 1 RRCID -> 255951 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 3880 - 4060

01		2883 #	945	-0-	-1938	-0-	945	2		N	-0-			21
02		2660 #	277	-0-	-2383	-0-	277	2		N	-0-			21
03		2945 #	2004	-0-	-941	-0-	1956	2	48	9	N	44		65
04		2850 #	2632	-0-	-218	-0-	2592	2	40	9	N	36		101
05		2945 #	2714	-0-	-231	-0-	2696	2	18	9	N	16		117
06		2571 R	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2		N	-0-	79	1	38
07		2728 #	2651	-0-	-77	-0-	2651	2		N	-0-			38
08		2952 R	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2		N	-0-			38
09		2640 #	2153	-0-	-487	-0-	2132	2	21	9	N	19		57
10		2728 #	2301	-0-	-427	-0-	2262	2	39	9	N	35		92
11		2850 #	1837	-0-	-1013	-0-	1812	2	25	9	N	23		115
12		2945 #	2857	-0-	-88	-0-	2857	2		N	-0-	87	1	28
TOTAL GAS PROD:			25,894				TOTAL CONDENSATE PROD:			173				

DEAN WELL #: 3R RRCID -> 265376 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3620 - 3640

01		2 #	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-			6
02		2 #	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-			6
03		2 #	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-			6
04		2 #	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-			6
05		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			6
06		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			6
07		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			6
08		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			6
09		1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			6
10		1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			6
11		1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			6
12		1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			6
TOTAL GAS PROD:			8				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.// 86577 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO						
TRACER OPERATING, INC.		//CONT.// 863965		RRCID -> 277652		COMPL. DATE 05/13/2011		TOTAL DEPTH		4375		PERF. 4000 - 4030		
BRANT		WELL #:		1										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	682 #	675	-0-	-7	-0-	675	2			N	-0-			43
02	2024 R	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-			43
03	1552 R	1552	-0-	-0-	-0-	1436	2	116	9	N	105	105	1	43
04	2146 R	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-			43
05	2635 R	2635	-0-	-0-	-0-	2629	2	6	9	N	5			48
06	1704 R	1704	-0-	-0-	-0-	1678	2	26	9	N	24			72
07	1675 R	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-			72
08	895 R	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-			72
09	1635 R	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-			72
10	3481 R	3481	-0-	-0-	-0-	3430	2	51	9	N	46			118
11	2794 R	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-			118
*12	2299 R	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-			118
TOTAL GAS PROD:		23,515				TOTAL CONDENSATE PROD:				180				

DAVID HOLUB				WELL #:	2	RRCID ->	281123	COMPL.	DATE	03/01/2010	TOTAL	DEPTH	4270	PERF.	3986	-	4114		
01	2139 #	1232	-0-	-907	-0-	1221	2	11	9	N	10	28	1				78		
02	2072 #	886	-0-	-1186	-0-	883	2	3	9	N	3						81		
03	2294 #	1538	-0-	-756	-0-	1538	2			N	-0-	33	1				48		
04	2220 #	1613	-0-	-607	-0-	1607	2	6	9	N	5	31	1				22		
05	2077 #	1267	-0-	-810	-0-	1259	2	8	9	N	7						29		
06	1500 #	1334	-0-	-166	-0-	1326	2	8	9	N	7						36		
07	1703 R	1703	-0-	-0-	-0-	1697	2	6	9	N	5						41		
08	1774 R	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-						41		
09	1620 #	1525	-0-	-95	-0-	1512	2	13	9	N	12						53		
10	1705 #	1038	-0-	-667	-0-	1038	2			N	-0-						53		
11	1710 #	1689	-0-	-21	-0-	1687	2	2	9	N	2						55		
12	1767 #	1418	-0-	-349	-0-	1418	2			N	-0-						55		
TOTAL GAS PROD:				17,017				TOTAL CONDENSATE PROD:				51							

DAVID HOLUB				WELL #:	3	RRCID ->	281137	COMPL.	DATE	03/15/2011	TOTAL	DEPTH	4286	PERF.	4050	-	4100
01	2139 #	1233	-0-	-906	-0-	1222	2	11	9	N	10	28	1				78
02	2072 #	886	-0-	-1186	-0-	883	2	3	9	N	3						81
03	2294 #	1538	-0-	-756	-0-	1538	2			N	-0-	33	1				48
04	2220 #	1613	-0-	-607	-0-	1607	2	6	9	N	5	31	1				22
05	2077 #	1267	-0-	-810	-0-	1259	2	8	9	N	7						29
06	1500 #	1335	-0-	-165	-0-	1327	2	8	9	N	7						36
07	1704 R	1704	-0-	-0-	-0-	1698	2	6	9	N	5						41
08	1775 R	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-						41
09	1620 #	1527	-0-	-93	-0-	1514	2	13	9	N	12						53
10	1705 #	1038	-0-	-667	-0-	1038	2			N	-0-						53
11	1710 #	1689	-0-	-21	-0-	1687	2	2	9	N	2						55
12	1767 #	1419	-0-	-348	-0-	1419	2			N	-0-						55
TOTAL GAS PROD:			17,024			TOTAL CONDENSATE PROD:			51								

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO						
WES-MOR DRILLING, INC.				908800												
HART CATTLE COMPANY "A"		WELL #:		3		RRCID -> 162527		COMPL. DATE 03/26/1997		TOTAL DEPTH		4160 PERF. 3980 - 3984				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	186 #	111	-0-	-75	-0-	111	2			N	-0-					3
02	196 #	77	-0-	-119	-0-	77	2			N	-0-					3
03	217 #	128	-0-	-89	-0-	128	2			N	-0-					3
04	210 #	97	-0-	-113	-0-	97	2			N	-0-					3
05	217 #	121	-0-	-96	-0-	121	2			N	-0-					3
06	120 #	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					3
07	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					3
08	166 R	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					3
09	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					3
10	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					3
11	150 #	102	-0-	-48	-0-	102	2			N	-0-					3
12	155 #	67	-0-	-88	-0-	67	2			N	-0-					3
TOTAL GAS PROD:		1,431				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES					912942														
AGUIRRE					WELL #:	4	RRCID ->	152888	COMPL. DATE	01/17/1995	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	3958	-	3964			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT										-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT										-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT										-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT										-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT										-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT										-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT										-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT										-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT										-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT										-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT										-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT										-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS 3700)			86577 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO		
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.			817555					
STUART, ELLEN G. "B"			WELL #:	5	RRCID -> 157923	COMPL. DATE 04/12/1996	TOTAL DEPTH 4060	PERF. 3719 - 3749
01	14B2	EXT	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS 3700)//CONT.// 86577 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555														
STUART, JULIA WELL #: 10 RRCID -> 190809 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 4718 PERF. 3758 - 3768														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		899 N	625	-0-	-274	-0-	74	1	551	3	N	-0-		-0-
02		1624 N	367	-0-	-1257	-0-	47	1	320	3	N	-0-		-0-
03		1333 N	287	-0-	-1046	-0-	43	1	244	3	N	-0-		-0-
04		698 N	698	-0-	-0-	-0-	71	1	627	3	N	-0-		-0-
05		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	112	1	1236	3	N	-0-		-0-
06		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	95	1	1020	3	N	-0-		-0-
07		852 N	852	-0-	-0-	-0-	81	1	771	3	N	-0-		-0-
08		1333 N	943	-0-	-390	-0-	88	1	855	3	N	-0-		-0-
09		1110 N	880	-0-	-230	-0-	81	1	799	3	N	-0-		-0-
10		837 N	819	-0-	-18	-0-	71	1	748	3	N	-0-		-0-
11		900 N	761	-0-	-139	-0-	69	1	692	3	N	-0-		-0-
12		899 N	733	-0-	-166	-0-	69	1	664	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			9,428		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS 3960)				86577 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO			
BACON ENERGY				042398								
BEULAH LANE				WELL #:	2	RRCID -> 188452	COMPL. DATE 02/28/2002	TOTAL DEPTH	4179	PERF. 3870	-	3888
01	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2	N	-0-			65
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2	N	-0-			65
03	713 N	386	-0-	-327	-0-	386	2	N	-0-			65
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-			65
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-			65
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-			65
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-			65
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2	N	-0-			65
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2	N	-0-			65
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
TOTAL GAS PROD:				2,792	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489											
HEATH, ELIZABETH				WELL #:	6	RRCID ->	246062	COMPL. DATE	02/02/2009	TOTAL DEPTH	4694	PERF.	3987 -	3995	
01	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2	N	-0-				-0-	
02	224	N	199	-0-	-25	-0-	199	2	N	-0-				-0-	
03	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2	N	-0-				-0-	
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2	N	-0-				-0-	
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2	N	-0-				-0-	
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2	N	-0-				-0-	
07	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2	N	-0-				-0-	
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2	N	-0-				-0-	
09	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	2	N	-0-				-0-	
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2	N	-0-				-0-	
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2	N	-0-				-0-	
*12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:				5,333	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

STRAY CAT (CONGL.)		86595 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD							
VAN OPERATING, LTD.		881442													
NEWELL G-5		WELL #:		1D		RRCID -> 156134		COMPL. DATE 07/13/1995		TOTAL DEPTH 5107		PERF. 4857 - 4870			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NEWELL E-87				WELL #:	1D	RRCID -> 157217	COMPL. DATE 07/15/1996	TOTAL DEPTH	4977 PERF. 4698 - 4931
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	39
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

NEWELL 12-8				WELL #:	1D	RRCID -> 158145	COMPL. DATE 03/08/1996	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4877	-	4893
01	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

STRONG (CONGL.) 86718 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 KAPER OIL & GAS CORPORATION 451280
 GRAGG, W. A., -A- WELL #: 1 RRCID -> 018399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4205 PERF. 4096 - 4134

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GRAGG, W. A., -B- WELL #: 1 RRCID -> 018400 COMPL. DATE 10/14/1954 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 4123 - 4128

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GRAGG, W. A., -C- WELL #: 1 RRCID -> 018401 COMPL. DATE 02/21/1955 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4145 - 4149

01	961 N	382	-0-	-579	-0-	382	2	N	-0-			27
02	728 N	477	-0-	-251	-0-	477	2	N	-0-			27
03	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2	N	-0-			27
04	360 N	880	-0-	520	-0-	880	2	N	-0-			27
05	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2	N	-0-			27
06	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2	N	-0-			27
07	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2	N	-0-			27
08	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2	N	-0-			27
09	1020 N	619	-0-	-401	-0-	619	2	N	-0-			27
10	1023 N	646	-0-	-377	-0-	646	2	N	-0-			27
11	1170 N	537	-0-	-633	-0-	537	2	N	-0-			27
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
TOTAL GAS PROD:		8,409		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

GRAGG, W. A., -K-				WELL #:	1	RRCID -> 018404	COMPL. DATE 10/22/1960	TOTAL DEPTH	4185	PERF. 4133	-	4155
01	2077	N	1117	-0-	-960	-0-	1117	2	N	-0-		96
02	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2	N	-0-		96
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2	N	-0-		96
04	1080	N	1959	-0-	879	-0-	1959	2	N	-0-		96
05	1457	N	945	-0-	-512	-0-	945	2	N	-0-		96
06	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2	N	-0-		96
07	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2	N	-0-		96
08	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2	N	-0-		96
09	2010	N	1903	-0-	-107	-0-	1903	2	N	-0-		96
10	2077	N	1852	-0-	-225	-0-	1850	2	N	-0-	2 9	96
11	2010	N	973	-0-	-1037	-0-	973	2	N	-0-		96
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		96
TOTAL GAS PROD:				18,452	TOTAL CONDENSATE PROD:				2			

W.A.	GRAGG	-G-		WELL #:	2	RRCID ->	208449	COMPL.	DATE	01/07/2005	TOTAL	DEPTH	4250	PERF.	4148	-	4158
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-						105
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-						105
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-						105
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-						105
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-						105
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2		N	-0-						105
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2		N	-0-						105
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2		N	-0-						105
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2		N	-0-						105
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-						105
*11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-						105
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						105
TOTAL GAS PROD:				3,555		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

STRONG (CONGL.) //CONT.// 86718 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 KAPER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 451280
 GRAGG WELL #: 2 RRCID -> 216251 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4040 - 4072

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STOVALL OPERATING CO. 824339
 SBG WELL #: 2 RRCID -> 215291 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 4332 - 4336

01	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-			-0-
02	308 N	307	-0-	-1	-0-	307	2		N	-0-			-0-
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-			-0-
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-			-0-
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-			-0-
06	330 N	324	-0-	-6	-0-	324	2		N	-0-			-0-
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-			-0-
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-			-0-
09	330 N	319	-0-	-11	-0-	319	2		N	-0-			-0-
10	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	2		N	-0-			-0-
11	330 N	326	-0-	-4	-0-	326	2		N	-0-			-0-
12	341 N	147	-0-	-194	-0-	147	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,811		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STRONG, SW (CONGL "A") 86725 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 FOAG, INC. 274964
 DOOLEY, H.H. #6 WELL #: 6 RRCID -> 080497 COMPL. DATE 12/30/1978 TOTAL DEPTH 4194 PERF. 4056 - 4104

01	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	2		N	-0-			55
02	168 N	106	-0-	-62	-0-	106	2		N	-0-			55
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-			55
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			55
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			55
06	180 N	66	-0-	-114	-0-	66	2		N	-0-			55
07	186 N	11	-0-	-175	-0-	11	2		N	-0-			55
08	186 N	55	-0-	-131	-0-	55	2		N	-0-			55
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			55
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-			55
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			55
12	186 N	58	-0-	-128	-0-	58	2		N	-0-			55
TOTAL GAS PROD:		1,644		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STRONG, SW (CONGL "A") //CONT.// 86725 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 SKY RESOURCES, INC. 786408
 JOHNSON, M.R. WELL #: 10 RRCID -> 080498 COMPL. DATE 12/29/1978 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4040 - 4078

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-			-0-
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-			-0-
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-			-0-
04	300 N	250	-0-	-50	-0-	250	3		N	-0-			-0-
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-			-0-
06	240 N	219	-0-	-21	-0-	219	3		N	-0-			-0-
07	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	3		N	-0-			-0-
08	310 N	154	-0-	-156	-0-	154	3		N	-0-			-0-
09	210 N	112	-0-	-98	-0-	112	3		N	-0-			-0-
10	217 N	111	-0-	-106	-0-	111	3		N	-0-			-0-
11	150 N	106	-0-	-44	-0-	106	3		N	-0-			-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,327		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STRONG, SW (CONGL. D) 86725 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 KRAMER OPERATING, LLC 476586
 DOOLEY, C. WELL #: 1 RRCID -> 103206 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4146 - 4149

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3		Y	-0-			-0-
02	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3		Y	-0-			-0-
03	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3		Y	-0-			-0-
04	900 N	929	-0-	-29	-0-	929	3		Y	-0-			-0-
05	930 N	889	-0-	-41	-0-	889	3		Y	-0-			-0-
06	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	3		Y	-0-			-0-
07	930 N	894	-0-	-36	-0-	894	3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	873	-0-	873	-0-	873	3		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	1474	-0-	1474	-0-	1474	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1399	-0-	1399	-0-	1399	3		Y	-0-			-0-
11	2400 N	825	-0-	-1575	-0-	2171	3		Y	-0-			-0-
*12	2918 N	747	-0-	-2171	-0-	747	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,492		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DOOLEY, C. WELL #: 4 RRCID -> 114714 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 4218 PERF. 4129 - 4133

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	271	3	45 9	Y	41			82
02	336 N	295	-0-	-41	-0-	261	3	34 9	Y	31			113
03	520 N	520	-0-	-0-	-0-	440	3	80 9	Y	73			186
04	300 N	398	-0-	98	-0-	357	3	41 9	Y	37	176 1		47
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	368	3	41 9	Y	37			84
06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	351	3	29 9	Y	26			110
07	392 N	392	-0-	-0-	-0-	360	3	32 9	Y	29			139
08	DLQ G-10	346	-0-	346	-0-	329	3	17 9	Y	15			154
09	DLQ G-10	338	-0-	338	-0-	298	3	40 9	Y	36	171 1		19
10	DLQ G-10	370	-0-	370	-0-	307	3	63 9	Y	57			76
11	1361 N	307	-0-	-1054	-0-	276	3	31 9	Y	28			104
12	341 N	314	-0-	-27	-0-	273	3	41 9	Y	37			141
TOTAL GAS PROD:		4,385		TOTAL CONDENSATE PROD:		447							

STRONG, SW (CONGL. D) //CONT.// 86725 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 KRAMER OPERATING, LLC //CONT.// 476586
 DOOLEY, C. WELL #: 3 RRCID -> 117997 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 4195 - 4204

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2542 N	1930	-0-	-612	-0-	1930	3			Y	-0-					-0-
02	2324 N	1692	-0-	-632	-0-	1692	3			Y	-0-					-0-
03	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			Y	-0-					-0-
04	1860 N	2567	-0-	707	-0-	2567	3			Y	-0-					-0-
05	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			Y	-0-					-0-
06	2310 N	1990	-0-	-320	-0-	1990	3			Y	-0-					-0-
07	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	2184	-0-	2184	2184	2184	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	64	-0-	64	2248	64	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	2766	-0-	2766	5014	2766	3			Y	-0-					-0-
11	2400 N	2622	-0-	222	5236	2622	3			Y	-0-					-0-
*12	3100 N	2582	-0-	-518	4718	2582	3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		25,803		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

DOOLEY WELL #: 7 RRCID -> 141955 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 4243 PERF. 4190 - 4196

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SKY RESOURCES, INC. 786408
 DOOLEY-CAUDILL WELL #: 1 RRCID -> 232478 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 4259 PERF. 4050 - 4054

01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
06	270 N	242	-0-	-28	-0-	242	3			N	-0-					-0-
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
10	248 N	215	-0-	-33	-0-	215	3			N	-0-					-0-
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,650		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

STRONG, SW. (DUFFER) 86725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 SKY RESOURCES, INC. 786408
 JOHNSON, M.R. #2 WELL #: 2 RRCID -> 080213 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 4236 PERF. 4126 - 4146

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	300 N	251	-0-	-49	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
06	240 N	219	-0-	-21	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					-0-
08	310 N	154	-0-	-156	-0-	154	3			N	-0-					-0-
09	210 N	112	-0-	-98	-0-	112	3			N	-0-					-0-
10	217 N	111	-0-	-106	-0-	111	3			N	-0-					-0-
11	150 N	106	-0-	-44	-0-	106	3			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M.R. JOHNSON #7 WELL #: 7 RRCID -> 080403 COMPL. DATE 12/29/1978 TOTAL DEPTH 4254 PERF. 4140 - 4170

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART (CONGLOMERATE) 86774 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC 844073
 J.N. STUART "A" WELL #: 4 RRCID -> 172424 COMPL. DATE 03/02/1995 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3275 - 3290

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART (ELLENBURGER)														CNTY: PALO PINTO	
TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC															
STUART, J.N. A															
WELL #: 15 RRCID -> 163557 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3802 - 3822															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		Y	-0-			43	
02		28 N	16	-0-	-12	-0-	16	2		Y	-0-			43	
03		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		Y	-0-			43	
04		30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2		Y	-0-			43	
05		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		Y	-0-			43	
06		30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2		Y	-0-			43	
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			43	
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43	
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43	
TOTAL GAS PROD:			111		TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

STUART (MARBLE FALLS 3500)														CNTY: PALO PINTO	
BRAKA OPERATING, L.L.C.															
STUART, J. N.															
WELL #: 7425 RRCID -> 189443 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 4438 PERF. 3540 - 3560															
01		3359 R	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2		N	-0-			27	
02		2893 R	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2		N	-0-			27	
03		3436 R	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2		N	-0-			27	
04		3535 R	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2		N	-0-			27	
05		3438 R	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2		N	-0-			27	
06		4446 R	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2		N	-0-			27	
07		4010 R	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2		N	-0-			27	
08		3835 R	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2		N	-0-			27	
09		3651 R	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2		N	-0-			27	
10		3604 R	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2		N	-0-			27	
11		3858 R	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2		N	-0-			27	
*12		3405 R	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2		N	-0-			27	
TOTAL GAS PROD:			43,470		TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC															
STUART, J. N.															
WELL #: 167 RRCID -> 196892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3523 PERF. 3513 - 3523															
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04		104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2		Y	-0-			-0-	
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-	
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			104		TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

STUART (MARBLE FALLS 3700) 86774 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
 CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 173543 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3642 - 3650

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 #	43	-0-	-50	-0-	43	2		N	-0-			-0-
02	56 #	35	-0-	-21	-0-	35	2		N	-0-			-0-
03	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
05	62 #	42	-0-	-20	-0-	42	2		N	-0-			-0-
06	60 #	28	-0-	-32	-0-	28	2		N	-0-			-0-
07	62 #	30	-0-	-32	-0-	30	2		N	-0-			-0-
08	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-			-0-
09	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
10	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
11	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
*12	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		445			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CRAWFORD WELL #: 4 RRCID -> 178616 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3636 - 3640

01	93 #	43	-0-	-50	-0-	43	2		N	-0-			-0-
02	56 #	35	-0-	-21	-0-	35	2		N	-0-			-0-
03	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
05	62 #	42	-0-	-20	-0-	42	2		N	-0-			-0-
06	60 #	28	-0-	-32	-0-	28	2		N	-0-			-0-
07	62 #	30	-0-	-32	-0-	30	2		N	-0-			-0-
08	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-			-0-
09	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
10	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
11	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
*12	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		445			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

J-TEC OPERATING, LLC 427739
 IONI CREEK 60 WELL #: 6L RRCID -> 156292 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3732 - 3742

01	155 #	67	-0-	-88	-0-	67	3		N	-0-			6
02	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			6
03	62 #	9	-0-	-53	-0-	9	3		N	-0-			6
04	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			6
05	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			6
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-	6 7		-0-
07	93 #	24	-0-	-69	-0-	24	3		N	-0-			-0-
08	155 #	15	-0-	-140	-0-	15	3		N	-0-			-0-
09	150 #	21	-0-	-129	-0-	21	3		N	-0-			-0-
10	155 #	55	-0-	-100	-0-	55	3		N	-0-			-0-
*11	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		582			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STUART (MARBLE FALLS 3700) //CONT.// 86774 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO														
TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC 844073														
STUART, J. N. WELL #: 200 L RRCID -> 113455 COMPL. DATE 09/02/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3758 - 3768														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART, J. N. WELL #: 202 RRCID -> 114219 COMPL. DATE 11/11/1984 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3664 - 3669														
01	2297 R	2297	-0-	-0-	-0-	98 1	2189 3	Y		9	9 1			-0-
02	2744 #	2077	-0-	-667	-0-	10 9 91 1	1977 3	Y		8	8 1			-0-
03	3038 #	2792	-0-	-246	-0-	9 9 92 1	2690 3	Y		9	9 1			-0-
04	2940 #	2870	-0-	-70	-0-	10 9 95 1	2766 3	Y		8	7 1			1
05	3476 R	3476	-0-	-0-	-0-	9 9 115 1	3350 3	Y		10	9 1			2
06	3930 R	3930	-0-	-0-	-0-	11 9 130 1	3791 3	Y		8	7 1			3
07	4180 R	4180	-0-	-0-	-0-	9 9 133 1	4038 3	Y		8	9 1			2
08	DLQ G-10	4195	-0-	4195	4195	9 9 138 1	4048 3	Y		8	7 1			3
09	DLQ G-10	3986	-0-	3986	8181	9 9 131 1	3846 3	Y		8	8 1			3
10	11930 R	3749	-0-	-8181	-0-	7 9 125 1	3617 3	Y		6	6 1			3
11	3520 R	3520	-0-	-0-	-0-	10 9 121 1	3389 3	Y		9	10 1			2
12	4185 #	4062	-0-	-123	-0-	10 9 134 1	3918 3	Y		9	8 1			3

TOTAL GAS PROD: 41,134

TOTAL CONDENSATE PROD: 100

STUART, J N A WELL #: 13 RRCID -> 164289 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3648 - 3658														
01	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241 2		Y		-0-				22
02	280 #	222	-0-	-58	-0-	222 2		Y		-0-				22
03	310 #	286	-0-	-24	-0-	286 2		Y		-0-				22
04	300 #	267	-0-	-33	-0-	267 2		Y		-0-				22
05	279 #	258	-0-	-21	-0-	258 2		Y		-0-				22
06	270 #	269	-0-	-1	-0-	269 2		Y		-0-				22
07	279 #	240	-0-	-39	-0-	240 2		Y		-0-				22
08	DLQ G-10	252	-0-	252	252	252 2		Y		-0-				22
09	DLQ G-10	237	-0-	237	489	237 2		Y		-0-				22
10	778 R	289	-0-	-489	-0-	289 2		Y		-0-				22
11	295 R	295	-0-	-0-	-0-	295 2		Y		-0-				22
*12	312 R	312	-0-	-0-	-0-	312 2		Y		-0-				22

TOTAL GAS PROD: 3,168

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART HEIRS (STRAWN SAND) 86798 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 PALO PINTO BOND COMPANY, LLC 637403
 STUART HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 121084 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1076 - 1082

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STEPHEN, PAUL "B" WELL #: 2 RRCID -> 123790 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 1295 PERF. 1184 - 1194

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STEPHEN, PAUL WELL #: 4WD RRCID -> 141614 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 1932 - 2690

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STUART HEIRS (STRAWN SAND)		//CONT.//		86798 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC		//CONT.//		637403									
HINKSON, LAURA		WELL #:		1	RRCID -> 143541		COMPL. DATE 11/12/1992		TOTAL DEPTH		3910 PERF. 1883 - 1900		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		Y	-0-			-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		Y	-0-			-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		Y	-0-			-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		Y	-0-			-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3		Y	-0-			-0-
06	15 N	14	-0-	-1	-0-	14	3		Y	-0-			-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	15	-0-	15	15	15	3		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	15	-0-	15	30	15	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	14	-0-	14	44	14	3		Y	-0-			-0-
*11	54 N	10	-0-	-44	-0-	10	3		Y	-0-			-0-
*12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		192		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STUNKARD (MISS.)				86818 250	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD		
VAN OPERATING, LTD.				881442							
STUNKARD UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 184198	COMPL. DATE 06/18/2001	TOTAL DEPTH	4786	PERF. 4452 -	4566
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SUN BELT(ATOKA)				87135 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: HOOD		
ROLLO RESOURCES, LLC				726791									
BANDY-TOMLINSON				WELL #:		1		RRCID -> 093055		COMPL. DATE 03/18/1981		TOTAL DEPTH 5690 PERF. 3572 - 3578	
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-		-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-		-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-		-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-		-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-		-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-		-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-		-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-		-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-		-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				1,413		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SUN BELT(ATOKA) //CONT.// 87135 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
 ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
 MILLS, J.T. WELL #: 2 RRCID -> 097423 COMPL. DATE 12/02/1981 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3522 - 3528

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
 STRAIN WELL #: 1 RRCID -> 092342 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5261 PERF. 3030 - 3060

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SUN BELT (STRAWN) 87135 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOOD
 HARLESS, BILLIE MARRS 357167
 MARRS, DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 079847 COMPL. DATE 07/26/1978 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2548 - 2601

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SWENSON (3815)		87632 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
AVAD OPERATING, LLC		037877							
SWENSON, CLARA J. & ALMA B.		WELL #:		2		RRCID -> 064410		COMPL. DATE 11/28/1975	
						TOTAL		DEPTH 4050	
								PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
01	923 N	923	-0-	-0-	-0-	883	2	40	9
02	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1206	2	28	9
03	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2444	2	21	9
04	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1879	2	31	9
05	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1901	2	19	9
06	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2079	2	2	9
07	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2		
08	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2		
09	1320 N	722	-0-	-598	-0-	722	2		
10	1364 N	549	-0-	-815	-0-	549	2		
11	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1960	2	19	9
*12	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1614	2	6	9
TOTAL GAS PROD:		19,150			TOTAL CONDENSATE PROD:		149		

T.E.C. (CADD0)				87988 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: EASTLAND		
STOVALL, HOWARD				824340								
COX, JAMES A.				WELL #:	1	RRCID -> 099424	COMPL. DATE	04/20/1982	TOTAL DEPTH	3242	PERF. 2650	- 2658
01		93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3	Y	-0-		84
02		84 N	69	-0-	-15	-0-	69	3	Y	-0-		84
03		93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3	Y	-0-		84
04	DLQ	G-10	73	-0-	73	-0-	73	3	Y	-0-		84
05	DLQ	G-10	81	-0-	81	81	81	3	Y	-0-		84
06	DLQ	G-10	68	-0-	68	149	68	3	Y	-0-		84
07		229 N	80	-0-	-149	-0-	80	3	Y	-0-		84
08		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	Y	-0-		84
09		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	Y	-0-		84
10		93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3	Y	-0-		84
11		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	Y	-0-		84
12		93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3	Y	-0-		84
TOTAL GAS PROD:				914	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

COX, JAMES A.				WELL #:	2	RRCID -> 102806	COMPL. DATE 11/15/1982	TOTAL DEPTH 2750	PERF. 2636	- 2647	
01		93 N	68	-0-	-25	-0-	68 3	Y	-0-	-0-	
02		84 N	69	-0-	-15	-0-	69 3	Y	-0-	-0-	
03		93 N	81	-0-	-12	-0-	81 3	Y	-0-	-0-	
04	DLQ	G-10	73	-0-	73	-0-	73 3	Y	-0-	-0-	
05	DLQ	G-10	81	-0-	81	81	81 3	Y	-0-	-0-	
06	DLQ	G-10	68	-0-	68	149	68 3	Y	-0-	-0-	
07		229 N	80	-0-	-149	-0-	80 3	Y	-0-	-0-	
08		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	Y	-0-	-0-	
09		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	Y	-0-	-0-	
10		93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3	Y	-0-	-0-	
11		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3	Y	-0-	-0-	
12		93 N	80	-0-	-13	-0-	80 3	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:				914	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

T. E. C. (CADDO)		//CONT.// 87988 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
STOVALL, HOWARD		//CONT.// 824340												
WHITE, B. L.		WELL #:		2		RRCID -> 104757		COMPL. DATE 03/21/1983		TOTAL DEPTH 3168		PERF. 2624 - 2638		

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

01	248 N	204	-0-	-44	-0-	204	3			N	-0-			-0-
02	224 N	208	-0-	-16	-0-	208	3			N	-0-			-0-
03	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-			-0-
04	210 N	218	-0-	8	-0-	218	3			N	-0-			-0-
05	244 N	244	-0-	-0	-0-	244	3			N	-0-			-0-
06	240 N	204	-0-	-36	-0-	204	3			N	-0-			-0-
07	240 N	240	-0-	-0	-0-	240	3			N	-0-			-0-
08	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-			-0-
09	226 N	226	-0-	-0	-0-	226	3			N	-0-			-0-
10	255 N	255	-0-	-0	-0-	255	3			N	-0-			-0-
11	238 N	238	-0-	-0	-0-	238	3			N	-0-			-0-
12	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD:		2,746				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

TJB (CONGL 4200)				87990 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO				
BACON ENERGY				042398									
HARRIS				WELL #:	1	RRCID -> 117645	COMPL. DATE 02/26/1985	TOTAL DEPTH	4862	PERF. 3978	-	3982	
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2	N	-0-			-0-
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2	N	-0-			-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2	N	-0-			-0-
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2	N	-0-			-0-
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2	N	-0-			-0-
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2	N	-0-			-0-
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2	N	-0-			-0-
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2	N	-0-			-0-
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2	N	-0-			-0-
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2	N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				6,033		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

FOREMAN				WELL #:	1	RRCID -> 159987	COMPL. DATE 08/20/1996	TOTAL DEPTH	4335	PERF. 4167	-	4171
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2	N	-0-		-0-
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2	N	-0-		-0-
03	651	N	335	-0-	-316	-0-	335	2	N	-0-		-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2	N	-0-		-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2	N	-0-		-0-
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2	N	-0-		-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2	N	-0-		-0-
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2	N	-0-		-0-
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2	N	-0-		-0-
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2	N	-0-		-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				4,312		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

TJB (CONGL 4200) //CONT.// 87990 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 G & F OIL, INC. 292000
 PADGETT RANCH WELL #: 4 RRCID -> 091448 COMPL. DATE 12/20/1980 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
 PADGETT RANCH WELL #: 9 RRCID -> 101488 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 4480 PERF. 4114 - 4119

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

PADGETT RANCH WELL #: 10 RRCID -> 102467 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3677 - 3683

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

TALPA (DOG BEND)														CNTY: COLEMAN	
D.N.I.															
KELSEY, J.L.															
WELL #: 1 RRCID -> 198814 COMPL. DATE 08/31/1983 TOTAL DEPTH 3616 PERF. 3110 - 3118															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
PLUGGED AND ABANDONED 03/15/2017 - P/A 03/15/2017															

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALPA (PALO PINTO A)														CNTY: COLEMAN	
DELRAY OIL, INC.															
GILMOUR J.P.															
WELL #: 1 RRCID -> 058286 COMPL. DATE 01/13/1974 TOTAL DEPTH 3582 PERF. N/A															
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3				N	-0-			-0-
02	56 N	33	-0-	-23	-0-	33	3				N	-0-			-0-
03	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	3				N	-0-			-0-
04	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	3				N	-0-			-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3				N	-0-			-0-
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3				N	-0-			-0-
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3				N	-0-			-0-
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3				N	-0-			-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3				N	-0-			-0-
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3				N	-0-			-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3				N	-0-			-0-
*12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 439

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARCE BONNIE LOU														CNTY: COLEMAN	
WELL #: 1 RRCID -> 068486 COMPL. DATE 09/14/1976 TOTAL DEPTH 3830 PERF. N/A															
01	155 N	119	-0-	-36	-0-	119	3				N	-0-			-0-
02	140 N	114	-0-	-26	-0-	114	3				N	-0-			-0-
03	155 N	83	-0-	-72	-0-	83	3				N	-0-			-0-
04	120 N	85	-0-	-35	-0-	85	3				N	-0-			-0-
05	124 N	52	-0-	-72	-0-	52	3				N	-0-			-0-
06	90 N	24	-0-	-66	-0-	24	3				N	-0-			-0-
07	93 N	21	-0-	-72	-0-	21	3				N	-0-			-0-
08	62 N	23	-0-	-39	-0-	23	3				N	-0-			-0-
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3				N	-0-			-0-
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3				N	-0-			-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3				N	-0-			-0-
12	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	3				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,024

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	3			N	-0-					-0-
02	168	N	110	-0-	-58	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	90	N	27	-0-	-63	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				966			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

STANDARD OIL TOOLS, INC.				812830																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
--------------------------	--	--	--	--------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

TAUREN (CADD0, UPPER)			88462 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALLAHAN		
ROCK OPERATING			722855						
LILLEY			WELL #:	2	RRCID -> 173697	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3950 PERF. 3052 - 3092
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TAYLOR(CADDO) 88487 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
 BALL PRODUCING CO. 048164
 OSBORNE "B" WELL #: 2 RRCID -> 093176 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2841 - 2852

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-			69
02	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-			69
03	14B2 EXT	81	-0-	81	81	81 2		N	-0-			69
04	14B2 EXT	165	-0-	165	246	165 2		N	-0-			69
05	14B2 EXT	203	-0-	203	449	203 2		N	-0-			69
06	14B2 EXT	143	-0-	143	592	143 2		N	-0-			69
07	14B2 EXT	121	-0-	121	713	121 2		N	-0-			69
08	14B2 EXT	166	-0-	166	879	166 2		N	-0-			69
09	280	-0-	-0-	-280	599			N	-0-			69
10	310	-0-	-0-	-310	289			N	-0-			69
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	289			N	NO RPT			69
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	289			N	NO RPT			69
TOTAL GAS PROD:		1,286		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TAYLOR HILL, S. (MISS) 88530 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
 GRACE 7 OPERATING LLC 319501
 LAMBSHEAD RANCH 1088 WELL #: 1 RRCID -> 283940 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 4780 - 4912

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	2025	-0-	-0-	-2025	-0-			N	-0-			-0-
04	2250	-0-	-0-	-2250	-0-			N	-0-			-0-
05	2325	-0-	-0-	-2325	-0-			N	-0-			-0-
06	2250	-0-	-0-	-2250	-0-			N	-0-			-0-
07	2325	-0-	-0-	-2325	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TAYLOR-WILSON (CONGLOMERATE) 88570 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 PETEX 659782
 WILSON "G" WELL #: 2 RRCID -> 118131 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3704 - 3711

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	772 N	772	-0-	-0-	-0-	672 2	100 9	N	91			193
02	734 N	734	-0-	-0-	-0-	669 2	65 9	N	59			252
03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	596 2	39 9	N	35			287
04	750 N	742	-0-	-8	-0-	707 2	35 9	N	32			319
05	806 N	366	-0-	-440	-0-	319 2	47 9	N	43	166 1		196
06	600 N	509	-0-	-91	-0-	509 2		N	-0-	137 1	3 5	56
07	775 N	735	-0-	-40	-0-	699 2	36 9	N	33			89
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2		N	-0-			89
09	599 N	599	-0-	-0-	-0-	516 2	83 9	N	75			164
10	949 N	949	-0-	-0-	-0-	945 2	4 9	N	4			168
11	967 N	967	-0-	-0-	-0-	931 2	36 9	N	33			201
*12	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	961 2	68 9	N	62			263
TOTAL GAS PROD:		8,517		TOTAL CONDENSATE PROD:		467						

TAYLOR-WILSON (DUFFER) 88570 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 FOAG, INC. 274964
 HART, H. W. WELL #: 2 A RRCID -> 111133 COMPL. DATE 03/28/1984 TOTAL DEPTH 4045 PERF. 3970 - 4045

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

PETEX 659782
 WILSON "I" WELL #: 1 RRCID -> 120149 COMPL. DATE 01/21/1986 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3978 - 3996

01	591	N	591	-0-	-0-	-0-		591	2				N	-0-				-0-
02	700	N	667	-0-	-33	-0-		667	2				N	-0-				-0-
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-		731	2				N	-0-				-0-
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-		815	2				N	-0-				-0-
05	744	N	474	-0-	-270	-0-		474	2				N	-0-				-0-
06	720	N	307	-0-	-413	-0-		307	2				N	-0-				-0-
07	837	N	418	-0-	-419	-0-		418	2				N	-0-				-0-
08	465	N	307	-0-	-158	-0-		307	2				N	-0-				-0-
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-		378	2				N	-0-				-0-
10	403	N	395	-0-	-8	-0-		395	2				N	-0-				-0-
11	300	N	61	-0-	-239	-0-		61	2				N	-0-				-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-							N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			5,144											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

WILSON (SUN) WELL #: 2 RRCID -> 124869 COMPL. DATE 07/21/1987 TOTAL DEPTH 4089 PERF. 3978 - 3988

01	93	N	74	-0-	-19	-0-		74	2				N	-0-				-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-		72	2				N	-0-				-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-		80	2				N	-0-				-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-		80	2				N	-0-				-0-
05	93	N	32	-0-	-61	-0-		32	2				N	-0-				-0-
06	90	N	39	-0-	-51	-0-		39	2				N	-0-				-0-
07	93	N	62	-0-	-31	-0-		62	2				N	-0-				-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-		97	2				N	-0-				-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-		38	2				N	-0-				-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-		83	2				N	-0-				-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-		94	2				N	-0-				-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-		25	2				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			776											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

TAYLOR-WILSON (DUFFER) //CONT.// 88570 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 PETEX //CONT.// 659782
 WILSON (SUN) WELL #: 3 RRCID -> 144611 COMPL. DATE 02/27/1993 TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3978 - 3996

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			-0-
02		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			-0-
03		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-			-0-
04		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-
05		279 N	15	-0-	-264	-0-	15	2		N	-0-			-0-
06		240 N	95	-0-	-145	-0-	95	2		N	-0-			-0-
07		155 N	90	-0-	-65	-0-	90	2		N	-0-			-0-
08		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
09		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
10		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
11		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			-0-
*12		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,660	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WILSON, H. "E" WELL #: 2 RRCID -> 194315 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4030 - 4050

01		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2		N	-0-			-0-
02		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2		N	-0-			-0-
03		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-			-0-
04		660 N	220	-0-	-440	-0-	220	2		N	-0-			-0-
05		620 N	552	-0-	-68	-0-	552	2		N	-0-			-0-
06		745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2		N	-0-			-0-
07		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-			-0-
08		558 N	264	-0-	-294	-0-	264	2		N	-0-			-0-
09		750 N	346	-0-	-404	-0-	346	2		N	-0-			-0-
10		527 N	344	-0-	-183	-0-	344	2		N	-0-			-0-
11		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-			-0-
12		372 N	371	-0-	-1	-0-	371	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,301	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SWENSON "55" WELL #: 1 RRCID -> 209992 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 4239 PERF. 4050 - 4062

01		775 N	519	-0-	-256	-0-	519	2		N	-0-			55
02		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2		N	-0-			55
03		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2		N	-0-			55
04		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2		N	-0-			55
05		744 N	481	-0-	-263	-0-	481	2		N	-0-			55
06		810 N	576	-0-	-234	-0-	576	2		N	-0-			55
07		775 N	708	-0-	-67	-0-	708	2		N	-0-			55
08		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2		N	-0-			55
09		570 N	533	-0-	-37	-0-	533	2		N	-0-			55
10		713 N	376	-0-	-337	-0-	376	2		N	-0-			55
11		570 N	554	-0-	-16	-0-	554	2		N	-0-			55
12		558 N	439	-0-	-119	-0-	439	2		N	-0-			55
TOTAL GAS PROD:			7,050	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

TAYLOR-WILSON (DUFFER) //CONT.// 88570 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 PETEX //CONT.// 659782
 SWENSON "55" WELL #: 2 RRCID -> 218221 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4026 - 4137

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	2891				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	2891				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	2891				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	2891				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	2891				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	2891				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	2891				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	2891				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	2891				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	2891				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	2891				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	2891				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TEE JAY (CONGL) 88667 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
 ANDERSON PRODUCTION 022922
 COATES WELL #: 1 RRCID -> 109938 COMPL. DATE 02/12/1984 TOTAL DEPTH 4485 PERF. 3815 - 3818

01	248	N	5	-0-	-243	-0-	5	2	N	-0-	15
02	224	N	201	-0-	-23	-0-	201	2	N	-0-	15
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-	15
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-	15
05	217	N	125	-0-	-92	-0-	125	2	N	-0-	15
06	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	2	N	-0-	15
07	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	2	N	-0-	15
08	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	2	N	-0-	15
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	15
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-	15
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-	15
*12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-	15
TOTAL GAS PROD:			1,023			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

PETEX 659782
 SCOTT "A" WELL #: 4 RRCID -> 245460 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 4006 - 4016

01	INJECT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

TEE JAY (CONGL)		//CONT.//		88667 425	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND	
STERLING OIL AND GAS				818896						
V. WALLENBERG 490				WELL #:	2	RRCID -> 114865	COMPL. DATE 01/12/1985	TOTAL DEPTH	4165	PERF. 3913 - 3920
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		130		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

V. WALLENBERG 490		WELL #:		3	RRCID -> 115869	COMPL. DATE 02/28/1985	TOTAL DEPTH	4320	PERF. 4068 - 4083
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

TEE JAY (3750)		88667 550		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: EASTLAND	
ANDERSON PRODUCTION		022922							
ALVEY		WELL #:		1 C	RRCID -> 071749	COMPL. DATE 03/25/1977	TOTAL DEPTH	4097	PERF. N/A
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

TEE JAY (3750) //CONT.// 88667 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: EASTLAND
 ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922
 SMITH WELL #: 1 A RRCID -> 087879 COMPL. DATE 05/14/1980 TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3646 - 3650

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	310 N	150	-0-	-160 B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
02	252 N	107	-0-	-145 B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
04	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
05	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
06	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
07	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
08	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
10	310 N	266	-0-	-44 B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
11	330 N	209	-0-	-121 B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
12	372 N	254	-0-	-118 B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 3,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
 PENCE WELL #: RRCID -> 072415 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 4027 PERF. N/A

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					25
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					25
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					25
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					25
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					25
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					25
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					25
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					25
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					25
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					25
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					25
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					25
PLUGGED AND ABANDONED 02/11/2015																
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

TEMPLETON (GRAY) 88751 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 S & H RESOURCES 740282
 COX, BEN WELL #: 1 RRCID -> 032163 COMPL. DATE 03/09/1962 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3546 - 0

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	13	-0-	13	-0-	13	13	2		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 13 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

TENA (ELLEN)				88775 500	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: SHACKELFORD				
BASIN OPERATING INC.				054545													
SOUTH GREEN 55				WELL #:	1	RRCID ->	170723	COMPL. DATE	05/08/1998	TOTAL DEPTH	4517	PERF.	4505 -	4517			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
01	537 N	537	-0-	-0-	-0-	534	2	3	9	N	3			35			
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	446	2	2	9	N	2			37			
03	527 N	428	-0-	-99	-0-	426	2	2	9	N	2	39	1	-0-			
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-			-0-			
05	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-			-0-			
06	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-			-0-			
07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-			-0-			
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-			-0-			
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-			-0-			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
*11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-			-0-			
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-0-			

TOTAL GAS PROD:			4,279	TOTAL CONDENSATE PROD:			7										

TEXAS-57 (STRAWN 2400)				89131 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PALO PINTO			
STEPHENS ENERGY CORP.				817515									
STEPHENS "C"				WELL #:	2	RRCID -> 144239	COMPL. DATE 01/22/1993	TOTAL DEPTH 4248	PERF. 2459 - 2466				
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-				
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-				
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-				
04	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2	N	-0-				
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-				
06	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	2	N	-0-				
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-				
08	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2	N	-0-				
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-				
10	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2	N	-0-				
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-				
*12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-				
TOTAL GAS PROD:				57	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

TEXAS-57 (STRAWN 3100)				89131 450	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: PALO PINTO			
STEPHENS ENERGY CORP.				817515									
STEPHENS "A"				WELL #:	2	RRCID -> 144241	COMPL. DATE 01/12/1993	TOTAL DEPTH 4258	PERF. 3165	-	3172		
01	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2	N	-0-				-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-				-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-				-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-				-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-				-0-
06	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	2	N	-0-				-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-				-0-
08	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2	N	-0-				-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-				-0-
10	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2	N	-0-				-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-				-0-
*12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				51	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

THORP SPRINGS (BONNIE SAND)										89583 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD					
JERICHO ENERGY, INC										432097											
GUERRY, GRADY										WELL #: 13		RRCID -> 129749		COMPL. DATE 01/11/1989		TOTAL DEPTH		965 PERF.		732 - 771	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-									-0-
02		28 N	18	-0-	-10	-0-	1	1	17	2	N	-0-									-0-
03		62 N	34	-0-	-28	-0-	1	1	33	2	N	-0-									-0-
04		47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	N	-0-									-0-
05		40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-									-0-
06		39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-									-0-
07		62 N	32	-0-	-30	-0-	1	1	31	2	N	-0-									-0-
08		40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-									-0-
09		40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-									-0-
10		39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-									-0-
11		40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-									-0-
*12		38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-									-0-
TOTAL GAS PROD:			451			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-												

GUERRY, GRADY				WELL #:	12	RRCID ->	130266	COMPL. DATE	02/27/1989	TOTAL DEPTH	838 PERF.	792 -	803	
01	44 N	44	-0-	-0-		-0-	2	1	42	2	N	-0-		-0-
02	28 N	18	-0-	-10		-0-	1	1	17	2	N	-0-		-0-
03	35 N	35	-0-	-0-		-0-	2	1	33	2	N	-0-		-0-
04	47 N	47	-0-	-0-		-0-	2	1	45	2	N	-0-		-0-
05	40 N	40	-0-	-0-		-0-	2	1	38	2	N	-0-		-0-
06	39 N	39	-0-	-0-		-0-	2	1	37	2	N	-0-		-0-
07	32 N	32	-0-	-0-		-0-	2	1	30	2	N	-0-		-0-
08	39 N	39	-0-	-0-		-0-	2	1	37	2	N	-0-		-0-
09	39 N	39	-0-	-0-		-0-	2	1	37	2	N	-0-		-0-
10	38 N	38	-0-	-0-		-0-	1	1	37	2	N	-0-		-0-
11	40 N	40	-0-	-0-		-0-	2	1	38	2	N	-0-		-0-
*12	37 N	37	-0-	-0-		-0-	1	1	36	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			448	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

THRIFTY (MARBLE FALLS)					89779 500		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BROWN			
D & L OPERATING CO.					196477										
NEWTON A.J.					WELL #:		1		RRCID -> 064344		COMPL. DATE 10/06/1975		TOTAL DEPTH 2281 PERF. N/A		
01	DELQ	PR	223	-0-	223	223	223	2			N	-0-			-0-
02		363 N	140	-0-	-223	-0-	140	2			N	-0-			-0-
03		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			-0-
04		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			-0-
05		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			-0-
06		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-			-0-
07		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-			-0-
08		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-			-0-
09		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			-0-
10		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,334			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

THRIFTY (MARBLE FALLS)				//CONT.//	89779 500	ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: BROWN			
NEWTON OPERATING & CONSLTNG, LLC					608427												
BROWN COUNTY FEE				WELL #:	2	RRCID -> 018427				COMPL. DATE 05/02/1949				TOTAL DEPTH 2267 PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		0 W	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02		0 W	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03		0 W	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04		0 W	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05		0 W	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06		0 W	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07		0 W	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08		0 W	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09		0 W	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10		0 W	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11		0 W	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12		0 W	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.				806190											
ALLCORN, H. L., ET UX				WELL #:	1	RRCID -> 018422	COMPL. DATE 10/24/1948	TOTAL DEPTH	2441	PERF. 2316	-	2360			
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-		-0-		
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-		-0-		
03	279	N	200	-0-	-79	-0-	200	3		N	-0-		-0-		
04	270	N	200	-0-	-70	-0-	200	3		N	-0-		-0-		
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-		-0-		
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-		-0-		
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-		-0-		
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-		-0-		
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-		-0-		
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-		-0-		
11	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3		N	-0-		-0-		
*12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-		-0-		

TOTAL GAS PROD: 3,298

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASON, WILL				WELL #:		RRCID -> 018423		COMPL. DATE 01/13/1948		TOTAL DEPTH 2321		PERF. 2284 - 2320	
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				23
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				23
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				23
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				23
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				23
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				23
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				23
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				23
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				23
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				23
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				23
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				23
PLUGGED AND ABANDONED				06/03/2011									

PLUGGED AND ABANDONED 06/03/2011

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THRIFTY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		89779 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN			
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190							
CASON, WILL		WELL #:		4	RRCID -> 018424	COMPL. DATE 02/07/1946	TOTAL DEPTH	2334	PERF. 2326 -	2334	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-	-0-	
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-	-0-	
03	62 N	33	-0-	-29	-0-	33 3		N	-0-	-0-	
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	47 3		N	-0-	-0-	
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-	-0-	
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		N	-0-	-0-	
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-	-0-	
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-	-0-	
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		N	-0-	-0-	
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-	-0-	
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-	-0-	
*12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,174		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PARNELL, DOYLE		WELL #:		1	RRCID -> 053582	COMPL. DATE 09/27/1972	TOTAL DEPTH	2343	PERF. N/A		
01	217 N	200	-0-	-17	-0-	200 3		N	-0-	47	
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		N	-0-	47	
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3		N	-0-	47	
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		N	-0-	47	
05	186 N	185	-0-	-1	-0-	185 3		N	-0-	47	
06	210 N	198	-0-	-12	-0-	198 3		N	-0-	47	
07	217 N	55	-0-	-162	-0-	55 3		N	-0-	47	
08	186 N	39	-0-	-147	-0-	39 3		N	-0-	47	
09	210 N	111	-0-	-99	-0-	111 3		N	-0-	47	
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3		N	-0-	47	
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		N	-0-	47	
*12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-	47	
TOTAL GAS PROD:		2,087		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF)				89784 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: BROWN			
D.J. & T. ENERGY				196227								
SAGE-KEPLER				WELL #:	1	RRCID -> 125727	COMPL. DATE 10/28/1987	TOTAL DEPTH	2551	PERF. 2480 -	2500	
01	124 N	3	-0-	-121	-0-	3 2	N	-0-			-0-	
02	112 N	41	-0-	-71	-0-	41 2	N	-0-			-0-	
03	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2	N	-0-			-0-	
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-			-0-	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-	
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-		N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			51	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF) //CONT.// 89784 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 D.J. & T. ENERGY //CONT.// 196227
 SAGE-KEPLER "B" WELL #: 3 RRCID -> 129378 COMPL. DATE 12/18/1988 TOTAL DEPTH 2620 PERF. 2300 - 2344

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	3	-0-	-121	-0-	3 2		N	-0-			-0-
02	112 N	41	-0-	-71	-0-	41 2		N	-0-			-0-
03	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2		N	-0-			-0-
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		51			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAGE-OTT "A" WELL #: 2 RRCID -> 227674 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 2582 PERF. 2366 - 2442

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JURASSIC PROD. & EXPL. CO., INC. 448229
 HTR-REEVES WELL #: 1 RRCID -> 131264 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2440 - 2472

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF) //CONT.// 89784 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 JURASSIC OPERATING COMPANY, INC. 448239
 SAGE-SULLIVAN WELL #: RRCID -> 126087 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 2512 PERF. 2342 - 2394

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
PLUGGED AND ABANDONED 06/28/1999														

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317
 BOWEN, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 120293 COMPL. DATE 01/05/1986 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2296 - 2362

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	200	4	2	9	N	2			2
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	250	4	1	9	N	1			3
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	200	4	1	9	N	1			4
07	14B DENY	152	-0-	-0-	-0-	150	4	2	9	N	2			6
08	14B DENY	101	-0-	-0-	-0-	100	4	1	9	N	1			7
09	374 N	121	-0-	-0-	-0-	120	4	1	9	N	1			8
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-			8
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-			8
12	62 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8

TOTAL GAS PROD: 1,228

TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BOWEN, A. J. WELL #: 3 RRCID -> 120882 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2342 - 2522

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF) //CONT.// 89784 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317
 BOWEN, A. J. WELL #: B 4 RRCID -> 121854 COMPL. DATE 06/15/1986 TOTAL DEPTH 2798 PERF. 2446 - 2632

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

THROCKMORTON COUNTY REGULAR 89812 001 ASSOCIATED 49B CNTY: THROCKMORTON
 ANTLE OPERATING, INC. 026646
 HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 273277 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 1282 PERF. 1222 - 1231

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ESTACADO ENERGY, LLC 254441
 TCSSL WELL #: 1S RRCID -> 165995 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 1037 PERF. 935 - 940

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	1		N	-0-			-0-
02	112 #	111	-0-	-1	-0-	111	1		N	-0-			-0-
03	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	1		N	-0-			-0-
04	120 #	110	-0-	-10	-0-	110	1		N	-0-			-0-
05	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	1		N	-0-			-0-
06	120 #	111	-0-	-9	-0-	111	1		N	-0-			-0-
07	124 #	109	-0-	-15	-0-	109	1		N	-0-			-0-
08	124 #	111	-0-	-13	-0-	111	1		N	-0-			-0-
09	120 #	110	-0-	-10	-0-	110	1		N	-0-			-0-
10	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	1		N	-0-			-0-
11	120 #	110	-0-	-10	-0-	110	1		N	-0-			-0-
12	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,212		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

THROCKMORTON COUNTY REGULAR //CONT.// 89812 001 ASSOCIATED 49B CNTY: THROCKMORTON
 RICHARDS, TOT OIL CO. 707430
 RICHARDS, SALLIE WELL #: 17A RRCID -> 129665 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 2153 PERF. 1219 - 1220

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

V & H OIL, L.P. 880393
 RECORD B WELL #: 2 B RRCID -> 082077 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 946 PERF. 918 - 920

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

5L PROPERTIES, INC. 953778
 PARROTT, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 237205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3878 - 3890

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	765 R	765	-0-	-0-	-0-	765	2		N	-0-			-0-
02	671 R	671	-0-	-0-	-0-	671	2		N	-0-			-0-
03	785 R	785	-0-	-0-	-0-	785	2		N	-0-			-0-
04	746 R	746	-0-	-0-	-0-	746	2		N	-0-			-0-
05	811 R	811	-0-	-0-	-0-	811	2		N	-0-			-0-
06	781 R	781	-0-	-0-	-0-	781	2		N	-0-			-0-
07	809 R	809	-0-	-0-	-0-	809	2		N	-0-			-0-
08	760 R	760	-0-	-0-	-0-	760	2		N	-0-			-0-
09	731 R	731	-0-	-0-	-0-	731	2		N	-0-			-0-
10	768 R	768	-0-	-0-	-0-	768	2		N	-0-			-0-
11	721 R	721	-0-	-0-	-0-	721	2		N	-0-			-0-
*12	721 R	721	-0-	-0-	-0-	721	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,069		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)				89812 025	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON						
ANTLE OPERATING, INC.				026646											
HARRIS				WELL #:	1	RRCID ->	270472	COMPL. DATE	09/09/2013	TOTAL DEPTH	4633	PERF.	1267 - 1271		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
						AMT		CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BELLAH & MATHIEWS				063663						CNTY: THROCKMORTON				
IRWIN, ANNIE				WELL #:		2	RRCID ->	113064	COMPL. DATE	02/13/1976	TOTAL DEPTH	4803	PERF. 4626 - 4632	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100 2			N	-0-			-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57 2			N	-0-			-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86 2			N	-0-			-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94 2			N	-0-			-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89 2			N	-0-			-0-
06	90	N	8	-0-	-82	-0-	8 2			N	-0-			-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11 2			N	-0-			-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			N	-0-			-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21 2			N	-0-			-0-
11	11	N	9	-0-	-2	-0-	9 2			N	-0-			-0-
12	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				485		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

COOPER OIL & GAS, LLC					175118										
BROWN "1609"					WELL #:	3	RRCID ->	168989	COMPL. DATE	04/21/2017	TOTAL DEPTH	790	PERF.	722 -	729
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
 COOPER OIL & GAS, LLC //CONT.// 175118
 BROWN-MERRICK 216 WELL #: 1 RRCID -> 241357 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 4703 - 4712

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	93	143	1			171
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			93								

DAHAB ENERGY INC. 197200
 CONDRON, E. D., JR. B WELL #: 3 RRCID -> 115201 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 2652 PERF. 778 - 783

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CONDRON A WELL #: 5 RRCID -> 129163 COMPL. DATE 11/05/1988 TOTAL DEPTH 855 PERF. 791 - 800

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
EXLCO, INC. 256985
ATKINSON "F" WELL #: 1 RRCID -> 111757 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 1236 - 1244

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MARTIN WELL #: 1D RRCID -> 171142 COMPL. DATE 03/30/1996 TOTAL DEPTH 822 PERF. 379 - 384

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/16/2018 - PLUGGED 02/16/18																
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FTC CONSULTING, LLC 288423
HENDRICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 116922 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 1656 PERF. 1234 - 1239

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HENDRICK "A" WELL #: 2 RRCID -> 118816 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 1708 PERF. 1307 - 1311

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
 HARVICK, GEORGE R. 364200
 GRAHAM, M. K. C WELL #: 4 RRCID -> 045242 COMPL. DATE 08/24/1968 TOTAL DEPTH 4625 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	403 N	149	-0-	-254	-0-	149	2			N	-0-					-0-
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
08	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					-0-
09	270 N	244	-0-	-26	-0-	244	2			N	-0-					-0-
10	279 N	197	-0-	-82	-0-	197	2			N	-0-					-0-
11	270 N	193	-0-	-77	-0-	193	2			N	-0-					-0-
12	248 N	137	-0-	-111	-0-	137	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,603				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

BURK-CONDON WELL #: 1 RRCID -> 150912 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 3554 PERF. 1524 - 1530

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

COCHRAN 2316 WELL #: 3 RRCID -> 194959 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 655 PERF. 618 - 621

01	961 N	740	-0-	-221	-0-	740	2			N	-0-					-0-
02	868 N	246	-0-	-622	-0-	246	2			N	-0-					-0-
03	837 N	659	-0-	-178	-0-	659	2			N	-0-					-0-
04	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
05	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
06	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
07	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
08	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
09	840 N	784	-0-	-56	-0-	784	2			N	-0-					-0-
10	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
11	870 N	661	-0-	-209	-0-	661	2			N	-0-					-0-
12	806 N	641	-0-	-165	-0-	641	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		8,250				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
 HARVICK, GEORGE R. //CONT.// 364200
 COCHRAN 2316 WELL #: 2 RRCID -> 196736 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 620 - 626

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		961 N	740	-0-	-221	-0-	740	2			N	-0-					-0-
02		868 N	245	-0-	-623	-0-	245	2			N	-0-					-0-
03		837 N	659	-0-	-178	-0-	659	2			N	-0-					-0-
04		720 N	699	-0-	-21	-0-	699	2			N	-0-					-0-
05		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
06		830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
07		969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
08		887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
09		840 N	783	-0-	-57	-0-	783	2			N	-0-					-0-
10		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
11		870 N	661	-0-	-209	-0-	661	2			N	-0-					-0-
12		806 N	640	-0-	-166	-0-	640	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			8,945				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

JACOBS, C. E., CO. 429435
 HENDRICK 77B WELL #: 2 RRCID -> 091702 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 1428 PERF. 1407 - 1417

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MATTHEWS 90C WELL #: 1 RRCID -> 137500 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 567 PERF. 441 - 445

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		39 N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	N	-0-					-0-
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
03		31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
04		34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
05		31 N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
06		30 N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
07		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08		45 N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	N	-0-					-0-
09		30 N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
10		15 N	11	-0-	-4	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			275				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.//															89812 025	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: THROCKMORTON			
MARTIN, JOHN I.															530600										
BARKER, RUTH															WELL #:	1	RRCID -> 090297		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH	4734	PERF.	994 - 1194	
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS		* *		C	COND	* * DISPOSITIONS		* *		EOM								
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE								
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDS, TOT OIL CO. HARDY				707430	WELL #:	1	RRCID -> 114729	COMPL. DATE 12/22/1981	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 5168 - 5175	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDS, W. L. 'B'					WELL #:	24	RRCID ->	203522	COMPL. DATE	08/05/2004	TOTAL DEPTH	590	PERF.	550	-	555
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.//														CNTY: THROCKMORTON	
SUBSEA OPERATING CO.															
LAMBSHEAD															
WELL #: 42 RRCID -> 270834 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4900 - 4914															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBSHEAD															
WELL #: 43 RRCID -> 270836 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4900 - 4990															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEJAS DRILLING INC.															
COLE, K.B.															
WELL #: 1 RRCID -> 119244 COMPL. DATE 10/15/1985 TOTAL DEPTH 920 PERF. 874 - 877															
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THROCKMORTON COUNTY THREE P OPERATING WHITAKER, DOYLE		REGULAR(GAS)//CONT.// CO., GP, L.L.C.		89812 025 857738	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: THROCKMORTON					
		WELL #:		1	RRCID -> 217096		COMPL. DATE 10/13/2004		TOTAL	DEPTH	4712	PERF.	4308 - 4312			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1705 N	1656	-0-	-49	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
02	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
03	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
04	1590 N	1625	-0-	35	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
05	1674 N	1666	-0-	-8	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
06	1620 N	1602	-0-	-18	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
07	1674 N	1663	-0-	-11	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
08	1674 N	1632	-0-	-42	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
09	1590 N	1581	-0-	-9	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
10	1674 N	1652	-0-	-22	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
11	1590 N	1571	-0-	-19	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
12	1643 N	1511	-0-	-132	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		19,362				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

THURBER LAKE (CONGL.)				89820 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ERATH			
CUMMING COMPANY, INC. THE				194204						
LATHAM, SUSAN				WELL #:	5	RRCID -> 118294	COMPL. DATE 09/14/1985	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3234	- 3261
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

LATHAM, SUSAN				WELL #:	3	RRCID -> 118817	COMPL. DATE 10/20/1985	TOTAL DEPTH	3620	PERF. 3232	-	3264
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-		-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-		-0-
03	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2	N	-0-		-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	N	-0-		-0-
05	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	2	N	-0-		-0-
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2	N	-0-		-0-
07	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	2	N	-0-		-0-
08	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2	N	-0-		-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0-		-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-		-0-
*11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0-		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				1,714		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

THURBER LAKE (CONGL.)		//CONT.//		89820 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ERATH					
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC				684645								
LATHAM, SUSAN		WELL #:		4	RRCID -> 118561	COMPL. DATE 10/03/1985	TOTAL DEPTH 3570	PERF. 3184	- 3315			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TIM MITCHELL (5300 CONGL.)				90039 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER				
CHAPPARAL OPERATING CO.				146225							
HARTMAN, R. L.		WELL #:		1	RRCID -> 112542	COMPL. DATE 07/24/1984	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 5210	- 5220		
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2		17	
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	500	2	1 9	18	
03	589	N	509	-0-	-80	-0-	509	2		18	
04	480	N	445	-0-	-35	-0-	445	2		18	
05	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	2		18	
06	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	2		18	
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		18	
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2		18	
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		18	
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		18	
11	540	N	525	-0-	-15	-0-	525	2		18	
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-				18	
TOTAL GAS PROD:			5,464	TOTAL CONDENSATE PROD:			1				

OXXN				630579							
HAMILTON											
		WELL #:		1	RRCID -> 099962	COMPL. DATE 05/13/1982	TOTAL DEPTH 5784	PERF. 5254	- 5258		
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		119	
02	364	N	331	-0-	-33	-0-	331	2		119	
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		119	
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		119	
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		119	
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		119	
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		119	
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		119	
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		119	
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		119	
11	390	N	309	-0-	-81	-0-	309	2		119	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				119	
TOTAL GAS PROD:			3,856	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TIMMONS (CADD0)														CNTY: PARKER	
DALLAS PRODUCTION, INC.															
TIMMONS															
90065 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL															
197690															
WELL #: 2 RRCID -> 090010 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2690 - 2778															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1054 N	1007	-0-	-47	-0-	1007	3							14	
02	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3							14	
03	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3							14	
04	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3							14	
05	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3							14	
06	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3							14	
07	1209 N	1018	-0-	-191	-0-	1018	3							14	
08	1240 N	1203	-0-	-37	-0-	1203	3							14	
09	1200 N	1170	-0-	-30	-0-	1170	3							14	
10	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3							14	
11	1170 N	1136	-0-	-34	-0-	1136	3							14	
12	1209 N	1146	-0-	-63	-0-	1146	3							14	
TOTAL GAS PROD: 13,717														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

TIN CUP (CADD0)														CNTY: EASTLAND	
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.															
HENSLEE, A.E.															
90080 200 ASSOCIATED EXEMPT															
559355															
WELL #: 2 RRCID -> 075957 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 3297 PERF. N/A															
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3							-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-	
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-									-0-	
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-									-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-	
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3							-0-	
07	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3							-0-	
08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3							-0-	
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3							-0-	
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3							-0-	
*11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3							-0-	
*12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3							-0-	
TOTAL GAS PROD: 3,028														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

HOGG, U.V.															
WELL #: 3 RRCID -> 077158 COMPL. DATE 06/17/1978 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3115 - 3125															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

TIN CUP (CADD)		//CONT.//		90080 200	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		//CONT.//		559355								
HENSLEY "A"		WELL #:		3	RRCID -> 079685		COMPL. DATE 06/20/1978		TOTAL DEPTH		3177 PERF. 3095 - 3102	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-		-0-
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-		-0-
07	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-		-0-
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-		-0-
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-		-0-
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-		-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3		N	-0-		-0-
*12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD:

147

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

TIDWELL		WELL #:		1	RRCID -> 083889		COMPL. DATE 07/15/1979		TOTAL DEPTH		3273 PERF. 3234 - 3246	
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3		N	-0-		-0-
07	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3		N	-0-		-0-
08	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3		N	-0-		-0-
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3		N	-0-		-0-
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3		N	-0-		-0-
*11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3		N	-0-		-0-
*12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD:

4,015

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

HENSLEE, A.E.		WELL #:		3	RRCID -> 091024		COMPL. DATE 11/02/1980		TOTAL DEPTH		3179 PERF. 3120 - 3134	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

TIN CUP (CADD) //CONT.// 90080 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. //CONT.// 559355
 HENSLEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 091025 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3140 - 3150

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-		18 3		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-		39 3		N	-0-			-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-		68 3		N	-0-			-0-
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-		57 3		N	-0-			-0-
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-		54 3		N	-0-			-0-
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-		52 3		N	-0-			-0-
*11	44 N	44	-0-	-0-	-0-		44 3		N	-0-			-0-
*12	43 N	43	-0-	-0-	-0-		43 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		375			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TINDALL (STRAWN) 90088 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 PENDRAGON OIL CO. 651162
 MORTON WELL #: 1 RRCID -> 085521 COMPL. DATE 11/02/1979 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1270 - 1329

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	15 R	15	-0-	-0-	-0-		15 3		N	-0-			-0-
02	15 #	13	-0-	-2	-0-		13 3		N	-0-			-0-
03	15 R	15	-0-	-0-	-0-		15 3		N	-0-			-0-
04	15 #	14	-0-	-1	-0-		14 3		N	-0-			-0-
05	15 R	15	-0-	-0-	-0-		15 3		N	-0-			-0-
06	15 #	14	-0-	-1	-0-		14 3		N	-0-			-0-
07	15 R	15	-0-	-0-	-0-		15 3		N	-0-			-0-
08	15 R	15	-0-	-0-	-0-		15 3		N	-0-			-0-
09	15 #	14	-0-	-1	-0-		14 3		N	-0-			-0-
10	15 R	15	-0-	-0-	-0-		15 3		N	-0-			-0-
11	15 #	14	-0-	-1	-0-		14 3		N	-0-			-0-
12	15 #	NO RPT	-0-	-15	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		159			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MORTON WELL #: 6 RRCID -> 127696 COMPL. DATE 12/16/1987 TOTAL DEPTH 1539 PERF. 1405 - 1417

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 #	50	-0-	-43	-0-		50 3		N	-0-			58
02	84 #	67	-0-	-17	-0-		67 3		N	-0-			58
03	93 #	74	-0-	-19	-0-		74 3		N	-0-			58
04	90 #	82	-0-	-8	-0-		82 3		N	-0-			58
05	62 #	43	-0-	-19	-0-		43 3		N	-0-			58
06	68 R	68	-0-	-0-	-0-		68 3		N	-0-			58
07	62 #	30	-0-	-32	-0-		30 3		N	-0-			58
08	93 #	43	-0-	-50	-0-		43 3		N	-0-			58
09	90 #	50	-0-	-40	-0-		50 3		N	-0-			58
10	77 R	77	-0-	-0-	-0-		77 3		N	-0-			58
11	60 #	36	-0-	-24	-0-		36 3		N	-0-			58
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			58
TOTAL GAS PROD:		620			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TINTOP (ATOKA)		90119 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		354655											
HOTT		WELL #:		1		RRCID -> 095402		COMPL. DATE 06/10/1981		TOTAL DEPTH 5745 PERF. 3876 - 4438			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-			-0-
02	336 N	321	-0-	-15	-0-	321	2		N	-0-			-0-
03	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	2		N	-0-			-0-
04	360 N	346	-0-	-14	-0-	346	2		N	-0-			-0-
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-			-0-
06	360 N	283	-0-	-77	-0-	283	2		N	-0-			-0-
07	372 N	314	-0-	-58	-0-	314	2		N	-0-			-0-
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-			-0-
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-			-0-
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-			-0-
11	360 N	351	-0-	-9	-0-	351	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,791				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TINTOP (STRAWN)				90119 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PARKER			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131								
BROWN				WELL #:	2	RRCID -> 194218	COMPL. DATE 10/10/2002	TOTAL DEPTH 1400	PERF. 1264	-	1297	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TIPTON (CADD0, UPPER)				90210 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.				213703											
SLOAN RANCH				WELL #: 6191		RRCID -> 277565		COMPL. DATE 06/26/2015		TOTAL DEPTH 4770		PERF. 4128 - 4138			
01	868 X	698	-0-	-170	-0-	646	3	52	9	N	47	178	1	77	
02	812 N	665	-0-	-147	-0-	665	3			N	-0-			77	
03	837 N	824	-0-	-13	-0-	824	3			N	-0-			77	
04	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-			77	
05	744 N	602	-0-	-142	-0-	595	3	7	9	N	6			83	
06	810 N	758	-0-	-52	-0-	758	3			N	-0-			83	
07	899 N	515	-0-	-384	-0-	515	3			N	-0-			83	
08	589 N	394	-0-	-195	-0-	394	3			N	-0-			83	
09	750 N	366	-0-	-384	-0-	366	3			N	-0-			83	
10	527 N	405	-0-	-122	-0-	405	3			N	-0-			83	
11	390 N	321	-0-	-69	-0-	321	3			N	-0-			83	
12	372 N	285	-0-	-87	-0-	285	3			N	-0-			83	
TOTAL GAS PROD:				6,690		TOTAL CONDENSATE PROD:				53					

LSM VENTURES, LLC				511753															
TIPTON, R. W.				WELL #:		1		RRCID -> 018434		COMPL. DATE 05/01/1961		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 3540 - 3565			
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	940	3	7	9	N	6							40
02	924	N	877	-0-	-47	-0-	877	3			N	-0-							40
03	1023	N	930	-0-	-93	-0-	930	3			N	-0-							40
04	930	N	747	-0-	-183	-0-	747	3			N	-0-							40
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-							40
06	900	N	694	-0-	-206	-0-	694	3			N	-0-							40
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-							40
08	961	N	614	-0-	-347	-0-	614	3			N	-0-							40
09	690	N	323	-0-	-367	-0-	323	3			N	-0-							40
10	806	N	490	-0-	-316	-0-	490	3			N	-0-							40
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT							40
*12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-							40
TOTAL GAS PROD:				8,391		TOTAL CONDENSATE PROD:				6									

PETEX				659782		HARRIS, W.B., ET AL		WELL #:	1	RRCID -> 087337	COMPL. DATE 04/19/1980	TOTAL DEPTH	4625	PERF. 3546	-	3588
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	190	2	58	9	N	53				175
02	224	N	179	-0-	-45	-0-	122	2	57	9	N	52	159	1		68
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-				68
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	148	2	140	9	N	127				195
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	123	2	128	9	N	116	161	1		150
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	140	2	79	9	N	72				222
07	310	N	60	-0-	-250	-0-	57	2	3	9	N	3				225
08	248	N	157	-0-	-91	-0-	102	2	55	9	N	50	166	1		109
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	160	2	208	9	N	189				298
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	99	2	20	9	N	18				316
11	150	N	103	-0-	-47	-0-	101	2	2	9	N	2	165	1		153
12	372	N	85	-0-	-287	-0-	85	2			N	-0-				153
TOTAL GAS PROD:				2,161		TOTAL CONDENSATE PROD:				682						

TIPTON (CADDO, UPPER)		//CONT.//		90210 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.//		659782										
CLARK, LESTER "C"		WELL #:		1 C	RRCID -> 145280		COMPL. DATE		04/01/1993	TOTAL	DEPTH	4660	PERF.	3580 - 3620
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	364	2	69	9	N	63	169	1	74
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	310	2	39	9	N	35			109
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	334	2	43	9	N	39			148
04	390 N	356	-0-	-34	-0-	316	2	40	9	N	36			184
05	372 N	295	-0-	-77	-0-	243	2	52	9	N	47	170	1	61
06	360 N	348	-0-	-12	-0-	308	2	40	9	N	36			97
07	372 N	249	-0-	-123	-0-	220	2	29	9	N	26			123
08	310 N	239	-0-	-71	-0-	208	2	31	9	N	28			151
09	360 N	329	-0-	-31	-0-	273	2	56	9	N	51			202
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	293	2	76	9	N	69			271
11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	330	2	10	9	N	9	167	1	113
*12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	369	2	178	9	N	162	169	1	106
TOTAL GAS PROD:		4,231				TOTAL CONDENSATE PROD:				601				

TIPTON, NORTH (CADD)				90212 200	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS		
ROMAC OIL COMPANY, INC.				727003					
LENOIR				WELL #:	1	RRCID -> 160308	COMPL. DATE 05/08/1996	TOTAL DEPTH	4601 PERF. 3986 - 3996
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	46
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	46
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	46
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	46
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	46
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	46
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	46
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	46
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	46
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	46
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	46
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	46
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

TOGA (CISCO)				90355 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAMPASAS			
ARCH OIL & GAS, LLC				029272						
GOTCHER				WELL #:	1	RRCID -> 218715	COMPL. DATE 04/20/2006	TOTAL DEPTH	1977 PERF.	894 - 904
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

TOGA (CISCO)		//CONT.//		90355 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAMPASAS						
ARCH OIL & GAS, LLC		//CONT.//		029272											
GOTCHER		WELL #:		3	RRCID -> 227503		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		1068	PERF.	843 -	851
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		8016					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		8016					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		8016					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		8016					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		8016					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		8016					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		8016					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		8016					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		8016					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		8016					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		8016					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		8016					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GOTCHER				WELL #:	2	RRCID -> 227505	COMPL. DATE 02/11/2007	TOTAL DEPTH	1230	PERF.	841 -	854
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GOTCHER				WELL #:	1M	RRCID -> 238692	COMPL. DATE 12/19/2006	TOTAL DEPTH 3234	PERF. 906	-	916
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

TOGA (CISCO)			//CONT.//		90355 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAMPASAS						
ARCH OIL & GAS, LLC			//CONT.//		029272											
TAYLOR			WELL #:		1	RRCID -> 249653		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH	1900	PERF.	842	-	874	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HOFFPAUIR				WELL #:	5	RRCID -> 274075	COMPL. DATE 06/25/2013	TOTAL DEPTH	1192	PERF.	840 -	847
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738		N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738		N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738		N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738		N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738		N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738		N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738		N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738		N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738		N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738		N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738		N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738		N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TOTO (BEND CONGL., LOWER)			90813 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER			
ALLISON, PAUL			014765							
MCDONALD			WELL #:	1	RRCID -> 061233	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5700 PERF. 5341 -	5349
01 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

TOTO (BEND CONGL., LOWER) //CONT.// 90813 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
 EDWARDS, C.A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070279 COMPL. DATE 01/31/1977 TOTAL DEPTH 4351 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-			-0-
03	372 N	272	-0-	-100	-0-	272	3		N	-0-			-0-
04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-			-0-
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-			-0-
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-			-0-
07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-			-0-
08	341 N	282	-0-	-59	-0-	282	3		N	-0-			-0-
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3		N	-0-			-0-
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-			-0-
*11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-			-0-
*12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,437				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

COLLINS "A" WELL #: 3 RRCID -> 085463 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 5201 - 5209

01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-			-0-
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			-0-
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
05	155 N	117	-0-	-38	-0-	117	3		N	-0-			-0-
06	240 N	116	-0-	-124	-0-	116	3		N	-0-			-0-
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-
*11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-
*12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,443				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HUTCHESON "A" WELL #: 6 RRCID -> 093100 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5362 - 5382

01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
*11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
*12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		762				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

TOTO (BEND CONGL., LOWER) //CONT.// 90813 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
 LYNCH WELL #: 3 RRCID -> 102407 COMPL. DATE 10/26/1982 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5720 - 5724

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		192			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CIRCLE K OPERATING & PROD CO 153995
 CHADWELL, ODELL WELL #: 1 RRCID -> 076889 COMPL. DATE 11/08/1977 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
 CHENAULT, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 018460 COMPL. DATE 07/04/1958 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5040 - 5050

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

TOTO (BEND CONGL., LOWER)			//CONT.//		90813 090	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PARKER								
CITATION OIL & GAS CORP.			//CONT.//		154235															
CHILCUTT, W. A., UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 018461			COMPL. DATE 05/15/1955			TOTAL DEPTH 5336		PERF. 3512 - 5336						
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78	
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

GRANSTAFF				WELL #:	1	RRCID -> 018463	COMPL. DATE 02/28/1955	TOTAL DEPTH	5333	PERF.	5196 -	5200
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				22
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				22
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				22
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				22
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				22
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				22
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				22
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				22
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

STANLEY UNIT				WELL #:	2 T	RRCID -> 073906	COMPL. DATE 06/20/1977	TOTAL DEPTH	5270	PERF. N/A
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

TOTO (BEND CONGL., LOWER)		//CONT.//		90813 090	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
CITATION OIL & GAS CORP.		//CONT.//		154235								
DURHAM UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 080928		COMPL. DATE 03/16/1990		TOTAL	DEPTH	5500	PERF. 5024 - 5066
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BLAIR-WOODY UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 082051	COMPL. DATE 04/05/1990	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 3058	-	5187
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				118
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				118
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				118
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				118
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				118
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				118
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				118
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				118
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				118
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				118
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				118
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				118
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CARR, J. R.				WELL #:	2 T	RRCID -> 082147	COMPL. DATE 07/03/1991	TOTAL DEPTH	5420	PERF. 5035	-	5344
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				18
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

TOTO (BEND CONGL. LOWER) //CONT.// 90813 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
 ANDERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 083890 COMPL. DATE 06/03/1979 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5092 - 5112

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

L. B. WILSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151704 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5276 - 5285

01	837 N	407	-0-	-430	-0-	407	3			N	-0-					131	
02	700 N	575	-0-	-125	-0-	575	3			N	-0-					131	
03	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					131	
04	390 N	749	-0-	359	-0-	749	3			N	-0-					131	
05	651 N	650	-0-	-1	-0-	650	3			N	-0-					131	
06	870 N	599	-0-	-271	-0-	599	3			N	-0-					131	
07	775 N	420	-0-	-355	-0-	420	3			N	-0-					131	
08	651 N	190	-0-	-461	-0-	190	3			N	-0-					131	
09	600 N	395	-0-	-205	-0-	395	3			N	-0-					131	
10	434 N	360	-0-	-74	-0-	360	3			N	-0-					131	
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					131	
12	403 N	310	-0-	-93	-0-	310	3			N	-0-					131	
TOTAL GAS PROD:		5,915				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

STANLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172431 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 4982 - 5000

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MYERS, A. J. 597440
 POOLVILLE UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 018474 COMPL. DATE 03/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5092 - 5106

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 01/05/2018 - P/A 01/05/18																	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

TOTO (BEND CONGL., LOWER)		//CONT.//		90813 090	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER	
OXXN				630579						
BURKHALTER				WELL #:	1	RRCID -> 066889	COMPL. DATE 06/10/1976	TOTAL DEPTH	5654	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
										EOM
										BALANCE
01	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2	N	-0-	-0-
02	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2	N	-0-	-0-
03	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2	N	-0-	-0-
04	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2	N	-0-	-0-
05	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2	N	-0-	-0-
06	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2	N	-0-	-0-
07	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2	N	-0-	-0-
08	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2	N	-0-	-0-
09	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2	N	-0-	-0-
10	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2	N	-0-	-0-
11	1590 N	1358	-0-	-232	-0-	1358	2	N	-0-	-0-
*12	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		19,496		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PATTON EXPLORATION, INC.				643730						
SULLIVAN				WELL #:	1	RRCID -> 070829	COMPL. DATE 12/20/1976	TOTAL DEPTH	5700	PERF. N/A
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
PLUGGED AND ABANDONED				03/21/2012						
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FRAZIER, J. R.				WELL #:	1	RRCID -> 073014	COMPL. DATE 06/10/1977	TOTAL DEPTH	5720	PERF. N/A
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	47	1	259	2	N
02	252 N	244	-0-	-8	-0-	38	1	206	2	N
03	279 N	246	-0-	-33	-0-	33	1	213	2	N
04	300 N	227	-0-	-73	-0-	27	1	200	2	N
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	34	1	252	2	N
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	27	1	262	2	N
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	24	1	238	2	N
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N
09	300 N	10	-0-	-290	-0-	1	1	9	2	N
10	248 N	17	-0-	-231	-0-	17	2			N
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N
12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N
TOTAL GAS PROD:		1,887		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TOTO (BEND CONGL. LOWER) //CONT.// 90813 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 RKW OPERATING LLC 714311
 CHIARELLO WELL #: 1 RRCID -> 083635 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 2650 - 3608

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
03	93 N	23	-0-	-70	-0-	23	2		N	-0-			-0-
04	90 N	46	-0-	-44	-0-	46	2		N	-0-			-0-
05	124 N	29	-0-	-95	-0-	29	2		N	-0-			-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2		N	-0-			-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2		N	-0-			-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		690			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SANDLIN, CHARLES D. 747740
 SANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 066890 COMPL. DATE 05/30/1976 TOTAL DEPTH 5759 PERF. N/A

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TAYLOR, BEN J. INC. 837361
 SMITH WELL #: 2 RRCID -> 065494 COMPL. DATE 01/04/1976 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

01	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	3		N	-0-			-0-
02	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	3		N	-0-			-0-
03	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	3		N	-0-			-0-
04	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	3		N	-0-			-0-
05	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	3		N	-0-			-0-
06	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	3		N	-0-			-0-
07	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	3		N	-0-			-0-
08	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	3		N	-0-			-0-
09	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	3		N	-0-			-0-
10	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	3		N	-0-			-0-
11	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	3		N	-0-			-0-
*12	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		42,585			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TOTO (BEND CONGL., LOWER)		//CONT.//		90813 090	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PARKER			
TAYLOR, BEN J. INC.		//CONT.//		837361										
SMITH		WELL #:		3	RRCID -> 066296		COMPL. DATE		05/08/1976	TOTAL	DEPTH	5537	PERF.	N/A
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	50	1	213	3	N	-0-			69
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	50	1	249	3	N	-0-			69
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	50	1	126	3	N	-0-			69
04	210 N	176	-0-	-34	-0-	50	1	126	3	N	-0-			69
05	217 N	149	-0-	-68	-0-	50	1	99	3	N	-0-			69
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	50	1	184	3	N	-0-			69
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	50	1	152	3	N	-0-			69
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	50	1	150	3	N	-0-			69
09	210 N	196	-0-	-14	-0-	50	1	146	3	N	-0-			69
10	217 N	216	-0-	-1	-0-	50	1	166	3	N	-0-			69
11	180 N	153	-0-	-27	-0-	50	1	103	3	N	-0-			69
12	217 N	177	-0-	-40	-0-	50	1	127	3	N	-0-			69
TOTAL GAS PROD:		2,441												
TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-								

ISBELL "21"				WELL #:	21 T	RRCID -> 079617	COMPL. DATE	10/23/1978	TOTAL DEPTH	5615 PERF.	5106 -	5110
01	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2074	3	11 9	N	10		64
02	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	1989	3	17 9	N	15		79
03	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1959	3	13 9	N	12		91
04	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1794	3	17 9	N	15		106
05	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1850	3	15 9	N	14		120
06	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2102	3	11 9	N	10		130
07	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1827	3	6 9	N	5		135
08	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3		N	-0-		135
09	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1535	3	1 9	N	1		136
10	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1720	3	10 9	N	9		145
11	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1335	3	9 9	N	8		153
*12	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1629	3	17 9	N	15		168
TOTAL GAS PROD:			21,414			TOTAL CONDENSATE PROD:			114			

TOTO(BEND CONGL. 5350)					90813 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: PARKER			
ENERGYPRO, INC.					252085									
WOODRUFF, CHARLES					WELL #:	RRCID -> 112053	COMPL. DATE 06/30/1984	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 5298	-	5302		
01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2	N	-0-			30	
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2	N	-0-			30	
03	1178	N	1109	-0-	-69	-0-	1109	2	N	-0-			30	
04	1140	N	973	-0-	-167	-0-	973	2	N	-0-			30	
05	1178	N	1025	-0-	-153	-0-	1025	2	N	-0-			30	
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2	N	-0-			30	
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2	N	-0-			30	
08	1023	N	892	-0-	-131	-0-	892	2	N	-0-			30	
09	1080	N	786	-0-	-294	-0-	786	2	N	-0-			30	
*10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2	N	-0-			30	
*11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2	N	-0-			30	
*12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2	N	-0-			30	
TOTAL GAS PROD:			11,418	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

02/13/2019
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** PRELIMINARY ANNUAL 2018 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 7B

PAGE: 2101

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*12	13	N	13	-0-	-0	-0-	13	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			189	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

TOTO (CADD CONGLOMERATE)					90813 180	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER		
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP					033523							
CHILCUTT R.S.					WELL #:	1	RRCID -> 069722	COMPL. DATE 01/17/1977	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3804	- 3814
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-	

LEATHERWOOD-ROSS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 084665	COMPL. DATE 08/29/1979	TOTAL DEPTH	5516	PERF. 3912	-	3924
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3	N	-0-		29
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3	N	-0-		29
03	1147	N	761	-0-	-386	-0-	761	3	N	-0-		29
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3	N	-0-		29
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3	N	-0-		29
06	750	N	713	-0-	-37	-0-	713	3	N	-0-		29
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3	N	-0-		29
08	806	N	540	-0-	-266	-0-	540	3	N	-0-		29
09	720	N	310	-0-	-410	-0-	310	3	N	-0-		29
10	589	N	15	-0-	-574	-0-	15	3	N	-0-		29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
TOTAL GAS PROD:			5,796	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TOTO (CADD CONGLOMERATE)		//CONT.//		90813 180	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER			
CARUTHERS CONSULTING, INC.				138827							
BRADSHAW		WELL #:		2	RRCID -> 109854	COMPL. DATE 11/30/1983	TOTAL DEPTH	5298	PERF. 5101	-	5105
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPPARAL OPERATING CO.				146225							
LESIKAR		WELL #:		2A	RRCID -> 108218	COMPL. DATE 09/14/1983	TOTAL DEPTH	4246	PERF. 3914	-	3927
01	899	N	781	-0-	-118	-0-	781	2			64
02	896	N	251	-0-	-645	-0-	251	2			64
03	806	N	600	-0-	-206	-0-	600	2			64
04	750	N	697	-0-	-53	-0-	697	2			64
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			64
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			64
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			64
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			64
09	780	N	481	-0-	-299	-0-	480	2	1	9	65
10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					65
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					65
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 5,973

TOTAL CONDENSATE PROD: 5

DALWORTH		WELL #:		1	RRCID -> 123668	COMPL. DATE 01/09/1987	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 3886	-	3906
01	279	N	158	-0-	-121	-0-	158	2			13
02	252	N	60	-0-	-192	-0-	60	2			13
03	310	N	79	-0-	-231	-0-	78	2	1	9	14
04	150	N	64	-0-	-86	-0-	64	2			14
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			14
06	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2			14
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			14
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					16
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					18
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			18
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 866

TOTAL CONDENSATE PROD: 5

TOTO (CADD0 CONGLOMERATE)		//CONT.//		90813 180	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PARKER					
CITATION OIL & GAS CORP.				154235											
MCDANIEL UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 084205	COMPL. DATE 08/08/1979	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3765	-	3780				
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CRAVENS				WELL #:	3	RRCID -> 093732	COMPL. DATE 03/14/1981	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4266	-	4272
01	310	N	146	-0-	-164	-0-	146 3	N	-0-			-0-
02	252	N	22	-0-	-230	-0-	22 3	N	-0-			-0-
03	279	N	36	-0-	-243	-0-	36 3	N	-0-			-0-
04	150	N	29	-0-	-121	-0-	29 3	N	-0-			-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141 3	N	-0-			-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	N	-0-			-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-			-0-
08	155	N	40	-0-	-115	-0-	40 3	N	-0-			-0-
09	150	N	56	-0-	-94	-0-	56 3	N	-0-			-0-
10	93	N	65	-0-	-28	-0-	65 3	N	-0-			-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-			-0-
*12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				947	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

STANLEY UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 181490	COMPL. DATE 12/26/2000	TOTAL DEPTH	5270	PERF. 3858	-	3770
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TOTO (CADD0 CONGLOMERATE) //CONT.// 90813 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
 LITTLE E. A. WELL #: 1 RRCID -> 070780 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	589 N	536	-0-	-53	-0-	536	2		N	-0-			11
02	504 N	40	-0-	-464	-0-	40	2		N	-0-			11
03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2		N	-0-			11
04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-			11
05	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-			11
06	540 N	514	-0-	-26	-0-	514	2		N	-0-			11
07	558 N	526	-0-	-32	-0-	526	2		N	-0-			11
08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2		N	-0-			11
09	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-			11
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-			11
11	510 N	479	-0-	-31	-0-	479	2		N	-0-			11
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
TOTAL GAS PROD:		5,302		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OXXN 630579
 COLLINS, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 055310 COMPL. DATE 03/29/1973 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-			8
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-			8
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-			8
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-			8
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-			8
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-			8
07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-			8
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-			8
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			8
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-			8
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			8
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
TOTAL GAS PROD:		3,490		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ISBELL WELL #: 1 RRCID -> 073373 COMPL. DATE 09/02/1977 TOTAL DEPTH 3985 PERF. N/A

01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-			-0-
02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2		N	-0-			-0-
03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2		N	-0-			-0-
04	450 N	45	-0-	-405	-0-	45	2		N	-0-			-0-
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2		N	-0-			-0-
06	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2		N	-0-			-0-
07	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2		N	-0-			-0-
08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-			-0-
09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2		N	-0-			-0-
10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2		N	-0-			-0-
11	480 N	411	-0-	-69	-0-	411	2		N	-0-			-0-
*12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,446		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TOTO (CADD0 CONGLOMERATE)		//CONT.// 90813 180		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER	
OXXN		//CONT.// 630579							
WEATHERFORD		WELL #: 1		RRCID -> 075933		COMPL. DATE 01/02/1978		TOTAL DEPTH 5800	
								PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD
0									
01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2		N	-0-
02	504 N	422	-0-	-82	-0-	422 2		N	-0-
03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2		N	-0-
04	450 N	435	-0-	-15	-0-	435 2		N	-0-
05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2		N	-0-
06	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2		N	-0-
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2		N	-0-
08	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 2		N	-0-
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2		N	-0-
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2		N	-0-
11	600 N	294	-0-	-306	-0-	294 2		N	-0-
*12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2		N	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,455		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

COLLINS, W. L.		WELL #: 2		RRCID -> 136020		COMPL. DATE 07/10/1986		TOTAL DEPTH 5600	
								PERF. 3950 - 3970	
01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2		N	-0-
02	560 N	464	-0-	-96	-0-	464 2		N	-0-
03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2		N	-0-
04	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2		N	-0-
05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2		N	-0-
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2		N	-0-
07	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2		N	-0-
08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2		N	-0-
09	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2		N	-0-
10	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 2		N	-0-
11	600 N	558	-0-	-42	-0-	558 2		N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		5,739		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PATTON EXPLORATION, INC.		643730							
BOECKER		WELL #: 1		RRCID -> 018442		COMPL. DATE 05/17/1958		TOTAL DEPTH N/A	
								PERF. 3450 - 3482	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

TOTO (CADD0 CONGLOMERATE)		//CONT.//		90813 180		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PARKER								
PATTON EXPLORATION, INC.		//CONT.//		643730																
MITCHELL, DONOVAN "A"		WELL #:				RRCID -> 067293		COMPL. DATE 07/02/1976		TOTAL DEPTH 5372		PERF. 4329 -		0						

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

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1	
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1	
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1	
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1	
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1	
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1	
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1	
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1	
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1	
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1	
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1	

PLUGGED AND ABANDONED_____02/17/2009																				

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

MITCHELL, DONOVAN -B-		WELL #: 2		RRCID -> 073015		COMPL. DATE 05/30/1977		TOTAL DEPTH 4474 PERF. N/A	
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	1 1	10 2	N	-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	N	-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	N	-0-
04	11 N	12	-0-	1	-0-	1 1	11 2	N	-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2 1	12 2	N	-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2 1	12 2	N	-0-
07	14B DENY	11	-0-	11	11	2 1	9 2	N	-0-
08	22 N	11	-0-	-11	-0-	2 1	9 2	N	-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	3 1	12 2	N	-0-
10	11 N	9	-0-	-2	-0-	9 2		N	-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2 1	9 2	N	-0-
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	2 1	9 2	N	-0-

TOTAL GAS PROD:

145

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

MITCHELL, DONOVAN -C-		WELL #: 3		RRCID -> 073016		COMPL. DATE 05/25/1977		TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A	
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	1 1	16 2	N	-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	N	-0-
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	1 1	13 2	N	-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	2 1	22 2	N	-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	3 1	25 2	N	-0-
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3 1	25 2	N	-0-
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	2 1	9 2	N	-0-
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	2 1	9 2	N	-0-
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	2 1	9 2	N	-0-
10	11 N	9	-0-	-2	-0-	9 2		N	-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2 1	9 2	N	-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2 1	9 2	N	-0-

TOTAL GAS PROD:

189

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

TOTO (CADD CONGLOMERATE)		//CONT.// 90813 180		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER	
PATTON EXPLORATION, INC.		//CONT.// 643730							
MARTIN ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 073107		COMPL. DATE 09/12/1977		TOTAL DEPTH 4390	
								PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
01		13 N	13	-0-	-0-	1	1	12 2	19
02		11 N	11	-0-	-0-	1	1	10 2	19
03		13 N	11	-0-	-0-	1	1	10 2	19
04		13 N	15	-0-	-0-	1	1	14 2	19
05		13 N	13	-0-	-0-	2	1	11 2	19
06		13 N	13	-0-	-0-	2	1	11 2	19
07		31 N	7	-0-	-0-	1	1	6 2	19
08		13 N	7	-0-	-0-	1	1	6 2	19
09		13 N	7	-0-	-0-	1	1	6 2	19
10		7 N	6	-0-	-0-	6	2		19
11		7 N	7	-0-	-0-	1	1	6 2	19
*12		8 N	8	-0-	-0-	2	1	6 2	19
TOTAL GAS PROD:		118		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MITCHELL, DONOVAN "K"		WELL #: 1		RRCID -> 080408		COMPL. DATE 12/05/1978		TOTAL DEPTH 5345	
								PERF. 4198 - 4208	
01		31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	39
02		28 N	16	-0-	-12	-0-	1	1	39
03		31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	39
04		30 N	22	-0-	-8	-0-	2	1	39
05		31 N	17	-0-	-14	-0-	2	1	39
06		30 N	17	-0-	-13	-0-	2	1	39
07		31 N	7	-0-	-24	-0-	1	1	39
08		31 N	7	-0-	-24	-0-	1	1	39
09		30 N	17	-0-	-13	-0-	3	1	39
10		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	39
11		28 N	28	-0-	-0-	-0-	14	1	39
12		31 N	19	-0-	-12	-0-	4	1	39
TOTAL GAS PROD:		203		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MITCHELL, DONOVAN -B-		WELL #: 4		RRCID -> 083904		COMPL. DATE 07/08/1979		TOTAL DEPTH 4333	
								PERF. 4238 - 4333	
01		14 N	10	-0-	-4	-0-	1	1	13
02		13 N	9	-0-	-4	-0-	1	1	13
03		10 N	9	-0-	-1	-0-	1	1	13
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	13
05		9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	13
06		9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	13
07		10 N	8	-0-	-2	-0-	1	1	13
08		9 N	8	-0-	-1	-0-	1	1	13
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	13
10		8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2	13
11		9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	13
12		10 N	9	-0-	-1	-0-	2	1	13
TOTAL GAS PROD:		107		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

TOTO (CADD0 CONGLOMERATE)			//CONT.// 90813 180		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PARKER						
PATTON EXPLORATION, INC.			//CONT.// 643730														
SANDERS, JAKE			WELL #: 1		RRCID -> 086106		COMPL. DATE 01/14/1980				TOTAL DEPTH 4090		PERF. 4024 - 4034				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					37
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					37
03		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					37
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					37
05		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					37
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					37
07		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					37
08		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					37
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					37
10		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					37
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					37
12		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					37
TOTAL GAS PROD:			373					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BUD				WELL #:	2	RRCID -> 108233	COMPL.	DATE 10/25/1983	TOTAL DEPTH	5660	PERF. 4181 - 4190	
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	13	1	72 2	N	-0-		5
02	84 N	33	-0-	-51	-0-	5	1	28 2	N	-0-		5
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	18	1	117 2	N	-0-		5
04	90 N	47	-0-	-43	-0-	6	1	41 2	N	-0-		5
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	11	1	80 2	N	-0-		5
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	8	1	73 2	N	-0-		5
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46 2	N	-0-		5
08	93 N	81	-0-	-12	-0-	7	1	74 2	N	-0-		5
09	90 N	14	-0-	-76	-0-	1	1	13 2	N	-0-		5
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-		5
11	90 N	32	-0-	-58	-0-	6	1	26 2	N	-0-		5
12	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-		5
TOTAL GAS PROD:				707		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

RKW OPERATING LLC				714311									
NOLAND, TRUMAN				WELL #:	1	RRCID -> 064082	COMPL. DATE 04/12/1975	TOTAL DEPTH	5355	PERF.	N/A		
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2	N	-0-					-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14 2	N	-0-					-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-					-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2	N	-0-					-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2	N	-0-					-0-
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13 2	N	-0-					-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2	N	-0-					-0-
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2	N	-0-					-0-
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-					-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-					-0-
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13 2	N	-0-					-0-
*12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			177	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TOTO (CADD CONGLOMERATE)		//CONT.// 90813 180		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER	
RKW OPERATING LLC		//CONT.// 714311							
ASHBROOK		WELL #: 1		RRCID -> 074932		COMPL. DATE 11/26/1977		TOTAL DEPTH 4418	
								PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
0						CODE	CODE	CODE	
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-
02	11 N	8	-0-	-3	-0-	8 2		N	-0-
03	11 N	8	-0-	-3	-0-	8 2		N	-0-
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	6 2		N	-0-
05	8 N	4	-0-	-4	-0-	4 2		N	-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-
09	10 N	4	-0-	-6	-0-	4 2		N	-0-
10	7 N	5	-0-	-2	-0-	5 2		N	-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-
TOTAL GAS PROD:		81		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

JORDAN, WILLIAM		WELL #: 1		RRCID -> 075171		COMPL. DATE 11/01/1977		TOTAL DEPTH 4162	
								PERF. N/A	
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22 2		N	-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2		N	-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2		N	-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2		N	-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2		N	-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-
TOTAL GAS PROD:		264		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

ATCHLEY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 076073		COMPL. DATE 03/01/1978		TOTAL DEPTH 5555	
								PERF. N/A	
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-
*12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,264		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

TOTO (CADD0 CONGLOMERATE)		//CONT.// 90813 180		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
RKW OPERATING LLC		//CONT.// 714311											
LAWSON, ANNIE		WELL #: 1A		RRCID -> 095142		COMPL. DATE 03/12/1981		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4500 - 4685					

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LAPRES UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 118269	COMPL. DATE 08/16/1985	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 3523	-	3543
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-		-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24	2	N	-0-		-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-		-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2	N	-0-		-0-
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-		-0-
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2	N	-0-		-0-
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2	N	-0-		-0-
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-		-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2	N	-0-		-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-		-0-
11	15 N	12	-0-	-3	-0-	12	2	N	-0-		-0-
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			199		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BRAWLEY UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 123318	COMPL. DATE 10/09/1979	TOTAL DEPTH 5736	PERF. 3808	- 3814
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-	-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-	-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-	-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-	-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-	-0-
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-	-0-
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-	-0-
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-	-0-
09	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	2	N	-0-	-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-	-0-
11	120 N	89	-0-	-31	-0-	89	2	N	-0-	-0-
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,253		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

TOTO (CADD CONGLOMERATE)			//CONT.//		90813 180	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER		
SMILEY, JERRY					789686								
S. E. PEASTER G. U.			WELL #:		1	RRCID -> 121499		COMPL. DATE 02/26/1986			TOTAL DEPTH 5110 PERF. 3508 - 3538		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TARPON OIL & GAS CO.					836178								
HAMBLIN			WELL #:		2H	RRCID -> 283179		COMPL. DATE 08/07/2017			TOTAL DEPTH 5628 PERF. 4210 - 4238		
01	1643 X	860	-0-	-783	-0-	835	3	25	9	N	23		127
02	1484 X	643	-0-	-841	-0-	626	3	17	9	N	15	102 1	40
03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-		40
04	840 N	370	-0-	-470	-0-	370	3			N	-0-		40
05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-		40
06	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-		40
07	372 N	293	-0-	-79	-0-	293	3			N	-0-		40
08	403 N	271	-0-	-132	-0-	271	3			N	-0-		40
09	360 N	206	-0-	-154	-0-	206	3			N	-0-		40
10	279 N	198	-0-	-81	-0-	198	3			N	-0-		40
*11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-		40
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		40
TOTAL GAS PROD:			4,250		TOTAL CONDENSATE PROD:		38						

TAYLOR, BEN J. INC.					837361								
SMITH			WELL #:		4	RRCID -> 070052		COMPL. DATE 02/15/1977			TOTAL DEPTH 4055 PERF. N/A		
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-		-0-
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-		-0-
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-		-0-
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-		-0-
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-		-0-
06	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-		-0-
07	403 N	338	-0-	-65	-0-	338	3			N	-0-		-0-
08	341 N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-		-0-
09	450 N	283	-0-	-167	-0-	283	3			N	-0-		-0-
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-		-0-
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-		-0-
*12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,908		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TOTO (CADD0 CONGLOMERATE)		//CONT.//		90813 180	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925										
DONALD, CHRISTINE		WELL #:		1	RRCID -> 123319		COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	5200	PERF. 3914	-	3942
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TOTO (CADD0 LIME)				90813 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523								
SHAW				WELL #:	1	RRCID -> 081810	COMPL. DATE 08/14/1978	TOTAL DEPTH	6115	PERF. 3198	-	3238
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SHAW				WELL #:	2	RRCID -> 136251	COMPL. DATE 11/02/1990	TOTAL DEPTH	6014	PERF. 3286	-	3372
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3	N	-0-		-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3	N	-0-		-0-
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3	N	-0-		-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3	N	-0-		-0-
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3	N	-0-		-0-
06	600	N	559	-0-	-41	-0-	559	3	N	-0-		-0-
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3	N	-0-		-0-
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3	N	-0-		-0-
09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3	N	-0-		-0-
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3	N	-0-		-0-
*11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3	N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				6,408		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

TOTO (CADD0 LIME) //CONT.// 90813 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 CITATION OIL & GAS CORP. 154235
 HAWKINS, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 018451 COMPL. DATE 01/07/1958 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3661 - 3698

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	11	-0-	-82	-0-	11	3		N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/09/2018 - P/A 05/09/18

TOTAL GAS PROD: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151125 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 4112 PERF. 2854 - 3458

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL OPERATING LLC 387979
 HOSKINS WELL #: 1 RRCID -> 080606 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3231 - 3265

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

STANLEY UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 078035	COMPL. DATE 06/20/1978	TOTAL DEPTH	5076	PERF. 2910	- 2945
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	28	N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	28	N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	28	N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	28	N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	28	N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	28	N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	28	N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	28	N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	28	N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	28	N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	28	N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	28	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

CAMPBELL UNIT				WELL #:	2 U	RRCID -> 080939	COMPL. DATE 07/18/1978	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 3205	-	3245
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TOTO (LIME M-1) //CONT.// 90813 630 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
 BLAIR-WOODY WELL #: 3 RRCID -> 083891 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2812 - 2946

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STANLEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 084182 COMPL. DATE 08/15/1979 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2847 - 2864

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TAYLOR, BEN J. INC. 837361
 SMITH WELL #: 5 RRCID -> 070173 COMPL. DATE 02/01/1977 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 3470 - 0

01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
*12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,719				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TOTO (LIME M-1) //CONT.// 90813 630 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 TAYLOR, BEN J. INC. //CONT.// 837361
 ISBELL "21" WELL #: 21 C RRCID -> 079802 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 2808 - 2846

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TOTO (STRAWN) 90813 810 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
 POOLVILLE UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 018484 COMPL. DATE 03/28/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2413 - 2603

01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					85
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					85
03	496 N	324	-0-	-172	-0-	324	3			N	-0-					85
04	360 N	344	-0-	-16	-0-	344	3			N	-0-					85
05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					85
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					85
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					85
08	403 N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					85
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					85
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					85
*11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					85
*12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					85
TOTAL GAS PROD:		4,348				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
 GRANSTAFF UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084669 COMPL. DATE 07/30/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3480 - 3499

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TOTO (STRAWN)		//CONT.//		90813 810	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
DUVALL, LOUIS				236530												
DUVALL BROTHERS		WELL #:		1	RRCID -> 087271		COMPL. DATE 03/08/1979		TOTAL DEPTH		2813	PERF. 2216 - 2224				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RKW OPERATING LLC				714311							
PHILLIPS, T. J., -A-		WELL #:		1	RRCID -> 018481	COMPL. DATE 05/20/1960		TOTAL DEPTH 4114		PERF. 2354 - 2368	
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-		-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-		-0-
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-		-0-
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-		-0-
05	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	2	N	-0-		-0-
06	180 N	164	-0-	-16	-0-	164	2	N	-0-		-0-
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-		-0-
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-		-0-
09	150 N	130	-0-	-20	-0-	130	2	N	-0-		-0-
10	186 N	166	-0-	-20	-0-	166	2	N	-0-		-0-
11	180 N	119	-0-	-61	-0-	119	2	N	-0-		-0-
*12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,964

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, K.		WELL #:		1	RRCID -> 079601	COMPL. DATE 10/12/1978		TOTAL DEPTH 2896		PERF. 2552 - 2560	
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-		-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	2	N	-0-		-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-		-0-
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2	N	-0-		-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2	N	-0-		-0-
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2	N	-0-		-0-
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-		-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-		-0-
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2	N	-0-		-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-		-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2	N	-0-		-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 252

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOTO (STRAWN)		//CONT.//		90813 810		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
RKW OPERATING LLC		//CONT.//		714311										
ASHBROOK "A"		WELL #:		1		RRCID -> 094706		COMPL. DATE 04/14/1981		TOTAL DEPTH 4345		PERF. 3498 - 3635		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-			-0-
02	9 N	2	-0-	-7	-0-	2	2			N	-0-			-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-			-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			-0-
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			-0-
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-			-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		222				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SMITH, KERMIT				WELL #:	2	RRCID -> 165968	COMPL. DATE 07/15/1978	TOTAL DEPTH	2883	PERF. 2808	- 2816
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2	N	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-		-0-
03	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2	N	-0-		-0-
04	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2	N	-0-		-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-		-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-		-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-		-0-
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-		-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-		-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-		-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-		-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			301	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC				918507											
FRANKLIN				WELL #:	1B	RRCID -> 018479	COMPL. DATE 12/19/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2590 -	2606				
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3	N	-0-						-0-
02	56 N	36	-0-	-20	-0-	36	3	N	-0-						-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-						-0-
04	30 N	70	-0-	40	-0-	70	3	N	-0-						-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-						-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-						-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:			227	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

TRIANGLE -H- (UPPER GRAY)		91156 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN								
FORTUNA EXPLORATION, INC.		278703														
STASH		WELL #: 1		RRCID -> 116765		COMPL. DATE 04/03/1985		TOTAL DEPTH 3464		PERF. 3362 - 3374						
M																
0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

TRIANGLE -H- (LOWER GRAY)			91156 600	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: COLEMAN		
FORTUNA EXPLORATION, INC.			278703							
RANCH EIGHT			WELL #:	1	RRCID -> 143093	COMPL. DATE 03/01/1986	TOTAL DEPTH 3384	PERF. 3318	-	3322
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TRICKHAM (CAPPS)				91202 175	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN			
HANE POWER, L.L.C.				354209							
THOMPSON, HORACE				WELL #:	6	RRCID -> 108037	COMPL. DATE 08/27/1983	TOTAL DEPTH	1120	PERF.	878 - 892
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

TRICKHAM (CROSSCUT) 91202 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 CUPPS, R. W. 194816
 CUPPS, R. W. "B" WELL #: 2 RRCID -> 077849 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 1345 PERF. 801 - 806

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CUPPS, R. W. "B" WELL #: 3 RRCID -> 103831 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 855 PERF. 782 - 796

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CUPPS, R. W. "B" WELL #: 4 RRCID -> 109173 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 864 PERF. 797 - 800

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TRICKHAM (CROSSCUT)			//CONT.//		91202 200	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: COLEMAN		
EVANS, DANA E.					255552									
HAYNES, WINNIE			WELL #:		3	RRCID -> 103823			COMPL. DATE 12/06/1982			TOTAL DEPTH 1175 PERF. 832 - 838		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
0														
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HERRING, D OIL & GAS CO.					380148									
BISHOP-HILL			WELL #:		3	RRCID -> 099929			COMPL. DATE 01/29/1982			TOTAL DEPTH 1193 PERF. 770 - 780		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
0														
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BISHOP-HILL			WELL #:		4	RRCID -> 175786			COMPL. DATE 09/01/1990			TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
0														
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TRICKHAM (CROSSCUT, LO.) CADD0 OPERATING INC. MINEAR, C.M.				91202 250 122567	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN									
				WELL #: 12	RRCID -> 107549	COMPL. DATE 05/20/1983	TOTAL DEPTH	1000 PERF.	940 -	948						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

MINEAR, C. M.				WELL #: 13	RRCID -> 112082	COMPL. DATE 07/26/1984	TOTAL DEPTH	1120 PERF.	929 -	941						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

HANE POWER, L.L.C. RICHMOND, A.E.-A-				354209 1A	RRCID -> 095537	COMPL. DATE 10/30/1980	TOTAL DEPTH	2125 PERF.	1116 -	1126						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

TRICKHAM (CROSSCUT, LO.)			//CONT.//		91202 250	ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: COLEMAN				
HANE POWER, L.L.C.			//CONT.//		354209											
EVANS, DOYLE			WELL #:		1	RRCID -> 101969		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 1407		PERF. 1009 - 1133				
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS		* * C		COND	* * DISPOSITIONS		* * EOM	
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS, DOYLE		WELL #: 1A		RRCID -> 138744		COMPL. DATE 05/30/1990		TOTAL DEPTH 1602		PERF. 1316 - 1319	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS, DOYLE		WELL #: 2A		RRCID -> 142583		COMPL. DATE 09/10/1992		TOTAL DEPTH 1597		PERF. 990 - 1014	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRICKHAM (CROSSCUT, LO.) //CONT.// 91202 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 RICE DRILLING COMPANY 706685
 RICE, LORENE WELL #: 1 RRCID -> 102599 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 940 - 960

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RICE, LORENE WELL #: 2 RRCID -> 105555 COMPL. DATE 04/11/1983 TOTAL DEPTH 995 PERF. 935 - 945

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/17/2018 - PLUGGED 07/17/18													
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RICE, LORENE WELL #: 3 RRCID -> 109278 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 960 PERF. 944 - 950

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TRIPLE -H- (GRAY)			91330 300	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN									
FORTUNA EXPLORATION, INC.			278703												
FREEMAN-E-			WELL #:	2	RRCID -> 103514	COMPL. DATE 12/02/1982	TOTAL DEPTH 3777	PERF. 3685	-	3712					
M		GAS	INJECT. (I}	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L}	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRIPLE -H- (HOPE)			91330 350	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN		
FORTUNA EXPLORATION, INC.			278703					
FREEMAN, R. M. -E-			WELL #: 3	RRCID -> 097987	COMPL. DATE 07/01/1981	TOTAL DEPTH 2098	PERF. 1912	- 1916
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

TUCKCO (CONGL.)			91626 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND		
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			239726					
BOND, T.			WELL #: 1	RRCID -> 112553	COMPL. DATE 06/05/1984	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 3190	- 3200
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

TUCKCO (CONGL.) //CONT.// 91626 200 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
 BOND, J. WELL #: 1 RRCID -> 182856 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3190 - 3200

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JOHNSON FARM 433684
 JOHNSON, DOKE & KATHI WELL #: 1 RRCID -> 245024 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3210 - 3220

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TUCKCO PETROLEUM CORPORATION 872285
 BOND, TRAVIS WELL #: 3 RRCID -> 156208 COMPL. DATE 04/23/1984 TOTAL DEPTH 3438 PERF. 3188 - 3196

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
03	93 #	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	90 #	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
05	124 #	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
07	343 R	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
08	365 R	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
09	332 R	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
10	287 R	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
11	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
*12	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,608				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TUCKCO (CONGL.)		//CONT.//		91626 200	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
TUCKCO PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		872285										
BOND, TRAVIS		WELL #:		2	RRCID -> 156209		COMPL. DATE 02/20/1995		TOTAL DEPTH	3429	PERF. 3190 - 3198			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	35 R	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
02	33 R	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
03	31 #	35	-0-	4	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
04	30 #	33	-0-	3	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
05	37 R	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
06	40 R	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
07	110 R	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
08	116 R	116	-0-	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-
09	106 R	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
10	92 R	92	-0-	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
11	89 R	89	-0-	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-
*12	101 R	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		827		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TULLOS (CADD0)				91727 500		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: STEPHENS			
BRECK OPERATING CORP.				089974											
TULLOS, W. H.				WELL #:		12	RRCID -> 018496	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	3215 - 3230
01	775 N	650	-0-	-125	-0-	551	3	99	9	Y	90	82	1		23
02	672 N	496	-0-	-176	-0-	394	3	102	9	Y	93	89	1		27
03	651 N	568	-0-	-83	-0-	485	3	83	9	Y	75	70	1		32
04	630 N	485	-0-	-145	-0-	402	3	83	9	Y	75	71	1		36
05	572 N	572	-0-	-0-	-0-	531	3	41	9	Y	37	34	1		39
06	540 N	460	-0-	-80	-0-	435	3	25	9	Y	23	34	1		28
07	496 N	168	-0-	-328	-0-	136	3	32	9	Y	29	44	1		13
08	612 N	612	-0-	-0-	-0-	579	3	33	9	Y	30				43
09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	569	3	19	9	Y	17	52	1		8
10	641 N	641	-0-	-0-	-0-	590	3	51	9	Y	46				54
11	600 N	551	-0-	-49	-0-	493	3	58	9	Y	53	56	1		51
12	620 N	571	-0-	-49	-0-	510	3	61	9	Y	55	53	1		53
TOTAL GAS PROD:				6,362		TOTAL CONDENSATE PROD:				623					

VEALE, A. S.				WELL #:	3	RRCID -> 018497	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	279 N	254	-0-	-25	-0-	223	3	31 9	Y	28	27 1	7
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	216	3	44 9	Y	40	36 1	11
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	185	3	50 9	Y	45	38 1	18
04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	275	3	24 9	Y	22	27 1	13
05	380 N	380	-0-	-0-	-0-	365	3	15 9	Y	14	13 1	14
06	240 N	238	-0-	-2	-0-	207	3	31 9	Y	28	23 1	19
07	310 N	131	-0-	-179	-0-	119	3	12 9	Y	11	21 1	9
08	372 N	241	-0-	-131	-0-	221	3	20 9	Y	18		27
09	240 N	174	-0-	-66	-0-	149	3	25 9	Y	23	45 1	5
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	193	3	36 9	Y	33		38
11	240 N	148	-0-	-92	-0-	147	3	1 9	Y	1	16 1	23
12	186 N	156	-0-	-30	-0-	146	3	10 9	Y	9	16 1	16
TOTAL GAS PROD:				2,745	TOTAL CONDENSATE PROD:				272			

TULLOS (CADD0)			//CONT.// 91727 500			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STEPHENS								
BRECK OPERATING CORP.			//CONT.// 089974																	
TULLOS W. H.			WELL #: 13			RRCID -> 069205			COMPL. DATE 10/06/1976			TOTAL DEPTH		3186 PERF. 3129 - 3186						
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD			AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	496 N		359	-0-	-137	-0-		289	3		70	9	Y	64			58	1		16
02	420 N		312	-0-	-108	-0-		262	3		50	9	Y	45			47	1		14
03	470 N		470	-0-	-0-	-0-		409	3		61	9	Y	55			47	1		22
04	514 N		514	-0-	-0-	-0-		438	3		76	9	Y	69			60	1		31
05	653 N		653	-0-	-0-	-0-		618	3		35	9	Y	32			29	1		34
06	450 N		419	-0-	-31	-0-		396	3		23	9	Y	21			30	1		25
07	527 N		105	-0-	-422	-0-		76	3		29	9	Y	26			40	1		11
08	651 N		179	-0-	-472	-0-		161	3		18	9	Y	16						27
09	420 N		172	-0-	-248	-0-		165	3		7	9	Y	6			29	1		4
10	280 N		280	-0-	-0-	-0-		248	3		32	9	Y	29						33
11	234 N		234	-0-	-0-	-0-		210	3		24	9	Y	22			27	1		28
*12	249 N		249	-0-	-0-	-0-		230	3		19	9	Y	17			22	1		23
TOTAL GAS PROD:			3,946			TOTAL CONDENSATE PROD:			402											

TULLOS, W. H.				WELL #:	17	RRCID -> 071683	COMPL.	DATE 04/30/1977	TOTAL	DEPTH	3217	PERF.	N/A		
01	279	N	169	-0-	-110	-0-	138	3	31	9	Y	28	26	1	7
02	224	N	137	-0-	-87	-0-	113	3	24	9	Y	22	22	1	7
03	217	N	177	-0-	-40	-0-	153	3	24	9	Y	22	20	1	9
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	208	3	26	9	Y	24	22	1	11
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	293	3	14	9	Y	13	11	1	13
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	184	3	12	9	Y	11	13	1	11
07	248	N	46	-0-	-202	-0-	33	3	13	9	Y	12	19	1	4
08	310	N	209	-0-	-101	-0-	200	3	9	9	Y	8			12
09	210	N	208	-0-	-2	-0-	202	3	6	9	Y	5	13	1	4
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	199	3	12	9	Y	11			15
11	210	N	186	-0-	-24	-0-	158	3	28	9	Y	25	20	1	20
12	217	N	136	-0-	-81	-0-	121	3	15	9	Y	14	17	1	17
TOTAL GAS PROD:				2,216		TOTAL CONDENSATE PROD:				195					

TULLOS, W. H.				WELL #:	14	RRCID -> 072466	COMPL. DATE 06/03/1977				TOTAL DEPTH	3202 PERF. N/A			
01	527 N	426	-0-	-101	-0-	360	3	66	9	Y	60	56	1		15
02	476 N	393	-0-	-83	-0-	326	3	67	9	Y	61	58	1		18
03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	381	3	74	9	Y	67	58	1		27
04	488 N	488	-0-	-0-	-0-	425	3	63	9	Y	57	56	1		28
05	552 N	552	-0-	-0-	-0-	519	3	33	9	Y	30	27	1		31
06	450 N	339	-0-	-111	-0-	308	3	31	9	Y	28	32	1		27
07	496 N	82	-0-	-414	-0-	68	3	14	9	Y	13	31	1		9
08	558 N	246	-0-	-312	-0-	234	3	12	9	Y	11				20
09	330 N	246	-0-	-84	-0-	235	3	11	9	Y	10	26	1		4
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	268	3	29	9	Y	26				30
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	285	3	34	9	Y	31	30	1		31
*12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	311	3	34	9	Y	31	31	1		31
TOTAL GAS PROD:				4,188		TOTAL CONDENSATE PROD:				425					

TULLOS (CADD0)		//CONT.// 91727 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS	
BRECK OPERATING CORP.		//CONT.// 089974							
TULLOS, W. H.		WELL #: 21		RRCID -> 074751		COMPL. DATE 12/07/1977		TOTAL DEPTH 3216	
								PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	172 3	33 9	Y	30
02	224 N	155	-0-	-69	-0-	123 3	32 9	Y	29
03	217 N	202	-0-	-15	-0-	177 3	25 9	Y	23
04	210 N	205	-0-	-5	-0-	172 3	33 9	Y	30
05	186 N	156	-0-	-30	-0-	143 3	13 9	Y	12
06	210 N	25	-0-	-185	-0-	21 3	4 9	Y	4
07	217 N	5	-0-	-212	-0-	4 3	1 9	Y	1
08	155 N	6	-0-	-149	-0-	5 3	1 9	Y	1
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	9 3	1 9	Y	1
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	80 3	1 9	Y	1
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	77 3	4 9	Y	4
*12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	77 3	11 9	Y	10
TOTAL GAS PROD:		1,219		TOTAL CONDENSATE PROD:		146			

VEALE, A.S.		WELL #: 7		RRCID -> 087719		COMPL. DATE 04/26/1978		TOTAL DEPTH 3232	
								PERF. 3173 - 3223	
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	13 3	2 9	Y	2
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	11 3	3 9	Y	3
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	15 3	2 9	Y	2
04	15 N	14	-0-	-1	-0-	12 3	2 9	Y	2
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	12 3	1 9	Y	1
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	7 3	1 9	Y	1
07	14 N	3	-0-	-11	-0-	2 3	1 9	Y	1
08	13 N	12	-0-	-1	-0-	11 3	1 9	Y	1
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	7 3	1 9	Y	1
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	19 3	1 9	Y	1
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	17 3	1 9	Y	1
*12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	12 3	2 9	Y	2
TOTAL GAS PROD:		156		TOTAL CONDENSATE PROD:		18			

TULLOS, W.H.		WELL #: 22		RRCID -> 090700		COMPL. DATE 10/22/1980		TOTAL DEPTH 4112	
								PERF. 3144 - 3286	
01	465 N	362	-0-	-103	-0-	305 3	57 9	Y	52
02	364 N	345	-0-	-19	-0-	288 3	57 9	Y	52
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	315 3	66 9	Y	60
04	360 N	355	-0-	-5	-0-	305 3	50 9	Y	45
05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	408 3	23 9	Y	21
06	360 N	90	-0-	-270	-0-	59 3	31 9	Y	28
07	372 N	12	-0-	-360	-0-	11 3	1 9	Y	1
08	434 N	15	-0-	-419	-0-	14 3	1 9	Y	1
09	90 N	26	-0-	-64	-0-	25 3	1 9	Y	1
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	24 3	2 9	Y	2
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	221 3	15 9	Y	14
*12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	218 3	35 9	Y	32
TOTAL GAS PROD:		2,532		TOTAL CONDENSATE PROD:		309			

TULLOS (CADD)		//CONT.//		91727 500	ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: STEPHENS					
BRECK OPERATING CORP.		//CONT.//		089974	RRCID -> 097959		COMPL. DATE 04/28/1978		TOTAL	DEPTH	3215	PERF.	3182 -	3215		
TULLOS, W.H.		WELL #:		20												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	73	3	13	9	Y	12	11	1			3
02	84 N	81	-0-	-3	-0-	67	3	14	9	Y	12	12	1			4
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	78	3	14	9	Y	13	12	1			5
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	87	3	13	9	Y	12	11	1			6
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	130	3	7	9	Y	6	5	1			7
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	77	3	9	9	Y	8	8	1			7
07	93 N	20	-0-	-73	-0-	17	3	3	9	Y	3	8	1			2
08	93 N	63	-0-	-30	-0-	59	3	4	9	Y	4					6
09	90 N	61	-0-	-29	-0-	59	3	2	9	Y	2	6	1			2
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	80	3	6	9	Y	5					7
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	72	3	3	9	Y	3	5	1			5
*12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	77	3	12	9	Y	11	8	1			8
TOTAL GAS PROD:		976				TOTAL CONDENSATE PROD:		92								

DELTA OIL & GAS LTD.				213703													
LOWE, DANIEL				WELL #:		1		RRCID -> 018493		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	174	3	65	9	Y	59	100	1			13
02	224	N	74	-0-	-150	-0-	55	3	19	9	Y	17					30
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	188	3	34	9	Y	31					61
04	240	N	127	-0-	-113	-0-	115	3	12	9	Y	11	62	1			10
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-	10	7			-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				2,697		TOTAL CONDENSATE PROD:				118							

KIGHT, JUDITH WINSTON				WELL #:	2	RRCID -> 072430	COMPL. DATE 02/09/1977	TOTAL DEPTH	3068	PERF. N/A
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3	Y	-0-	-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	3	Y	-0-	-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3	Y	-0-	-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3	Y	-0-	-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3	Y	-0-	-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3	Y	-0-	-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3	Y	-0-	-0-
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3	Y	-0-	-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3	Y	-0-	-0-
10	31 N	22	-0-	-8	-0-	22	3	Y	-0-	-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3	Y	-0-	-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			264	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TULLOS (CADD0)		//CONT.//		91727 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703										
TULLOS, W. H.		WELL #:		16	RRCID -> 073017		COMPL. DATE 06/14/1977		TOTAL	DEPTH	3253	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	110	-0-	-76	-0-		93 3	17 9	Y		15	14 1		4
02	140 N	122	-0-	-18	-0-		104 3	18 9	Y		16	15 1		5
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-		154 3	24 9	Y		22	18 1		9
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-		164 3	14 9	Y		13	22 1		-0-
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-		183 3		N		-0-			-0-
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-		195 3		N		-0-			-0-
07	186 N	176	-0-	-10	-0-		176 3		N		-0-			-0-
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-		199 3		N		-0-			-0-
09	210 N	182	-0-	-28	-0-		182 3		N		-0-			-0-
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-		188 3		N		-0-			-0-
11	180 N	168	-0-	-12	-0-		168 3		N		-0-			-0-
12	186 N	165	-0-	-21	-0-		165 3		N		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,044				TOTAL CONDENSATE PROD:				66				

TULLOS, W. H.		WELL #: 18		RRCID -> 074250		COMPL. DATE 10/05/1977		TOTAL DEPTH 3286		PERF. N/A	
01	155 N	94	-0-	-61	-0-	80 3	14 9	Y	13	12 1	3
02	112 N	103	-0-	-9	-0-	88 3	15 9	Y	14	13 1	4
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	131 3	21 9	Y	19	16 1	7
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	139 3	13 9	Y	12	19 1	-0-
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		N	-0-		-0-
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-		-0-
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-		-0-
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		N	-0-		-0-
09	180 N	175	-0-	-5	-0-	175 3		N	-0-		-0-
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		N	-0-		-0-
11	180 N	162	-0-	-18	-0-	162 3		N	-0-		-0-
12	186 N	159	-0-	-27	-0-	159 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,901		TOTAL CONDENSATE PROD:		58					

GRAY, JULIUS		WELL #: 1		RRCID -> 085805		COMPL. DATE 07/20/1979		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 4132 - 4183	
01	310 N	227	-0-	-83	-0-	227 3		N	-0-		12
02	252 N	216	-0-	-36	-0-	216 3		N	-0-		12
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3		N	-0-		12
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3		N	-0-		12
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-		12
06	300 N	276	-0-	-24	-0-	276 3		N	-0-		12
07	310 N	289	-0-	-21	-0-	289 3		N	-0-		12
08	279 N	272	-0-	-7	-0-	272 3		N	-0-		12
09	270 N	257	-0-	-13	-0-	257 3		N	-0-		12
10	279 N	247	-0-	-32	-0-	247 3		N	-0-		12
11	270 N	218	-0-	-52	-0-	218 3		N	-0-		12
12	279 N	186	-0-	-93	-0-	186 3		N	-0-		12
TOTAL GAS PROD:		3,084		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TULLOS (CADD0)		//CONT.// 91727 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS	
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703							
LOWE, DANIEL		WELL #: 2		RRCID -> 095981		COMPL. DATE 08/05/1924		TOTAL DEPTH N/A	
								PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	13 3	6 9	Y	5
02	12 N	11	-0-	-1	-0-	10 3	1 9	Y	1
03	14 N	13	-0-	-1	-0-	10 3	3 9	Y	3
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	10 3	1 9	Y	1
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		Y	-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		Y	-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		Y	-0-
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		Y	-0-
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		Y	-0-
10	14 N	13	-0-	-1	-0-	13 3		Y	-0-
11	14 N	10	-0-	-4	-0-	10 3		Y	-0-
12	13 N	9	-0-	-4	-0-	9 3		Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		154		TOTAL CONDENSATE PROD:		10			

LOWE, DANIEL		WELL #: 3		RRCID -> 111231		COMPL. DATE		N/A	
								TOTAL DEPTH 3320	
								PERF. 3224 - 3298	
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	126 3	46 9	Y	42
02	168 N	54	-0-	-114	-0-	40 3	14 9	Y	13
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	136 3	24 9	Y	22
04	180 N	93	-0-	-87	-0-	84 3	9 9	Y	8
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		Y	-0-
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		Y	-0-
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		Y	-0-
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		Y	-0-
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		Y	-0-
10	155 N	154	-0-	-1	-0-	154 3		Y	-0-
11	150 N	124	-0-	-26	-0-	124 3		Y	-0-
12	155 N	110	-0-	-45	-0-	110 3		Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,680		TOTAL CONDENSATE PROD:		85			

CALDWELL-ROGERS		WELL #: 2		RRCID -> 175340		COMPL. DATE 11/01/1999		TOTAL DEPTH 3966	
								PERF. 3349 - 3966	
01	1674 N	1510	-0-	-164	-0-	1510 3		N	-0-
02	1428 N	1415	-0-	-13	-0-	1415 3		N	-0-
03	1612 N	1564	-0-	-48	-0-	1564 3		N	-0-
04	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627 3		N	-0-
05	1581 N	1503	-0-	-78	-0-	1503 3		N	-0-
06	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581 3		N	-0-
07	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704 3		N	-0-
08	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955 3		N	-0-
09	1590 N	1292	-0-	-298	-0-	1292 3		N	-0-
10	1705 N	1672	-0-	-33	-0-	1672 3		N	-0-
11	1740 N	1723	-0-	-17	-0-	1723 3		N	-0-
*12	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809 3		N	-0-
TOTAL GAS PROD:		19,355		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

TULLOS (CADD0)			//CONT.//		91727 500	ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: STEPHENS								
DELTA OIL & GAS LTD.			//CONT.//		213703															
ROGERS, T. L.			WELL #:		1	RRCID -> 199325		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH		3240 PERF. 3695 - 4760								
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT		CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1116 #		725	-0-	-391	-0-		703	3		22	9	N		20					68
02	722 N		722	-0-	-0-	-0-		704	3		18	9	N		16					84
03	844 N		844	-0-	-0-	-0-		827	3		17	9	N		15					99
04	859 N		859	-0-	-0-	-0-		841	3		18	9	N		16					115
05	1004 N		1004	-0-	-0-	-0-		987	3		17	9	N		15					130
06	1013 N		1013	-0-	-0-	-0-		1006	3		7	9	N		6	117	1			19
07	1054 N		1054	-0-	-0-	-0-		1041	3		13	9	N		12					31
08	1039 N		1039	-0-	-0-	-0-		1011	3		28	9	N		25					56
09	1020 N		1007	-0-	-13	-0-		1007	3				N		-0-					56
10	1054 N		858	-0-	-196	-0-		834	3		24	9	N		22					78
11	1020 N		739	-0-	-281	-0-		718	3		21	9	N		19					97
12	1054 N		627	-0-	-427	-0-		607	3		20	9	N		18					115
TOTAL GAS PROD:			10,491		TOTAL CONDENSATE PROD:					184										

ITX CORPORATION				427179									
VEALE, A. S., -C-				WELL #:	6	RRCID -> 018500	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-		-0-		
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48 3	N	-0-		-0-		
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	41 3	N	-0-		-0-		
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	47 3	N	-0-		-0-		
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57 3	N	-0-		-0-		
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57 3	N	-0-		-0-		
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-		-0-		
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55 3	N	-0-		-0-		
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-		-0-		
10	93	N	65	-0-	-28	-0-	65 3	N	-0-		-0-		
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58 3	N	-0-		-0-		
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:				726		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

TURKEY RUN (UPPER GRAY)				91854 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN			
K-M OIL COMPANY, INC.				448857									
KNOX "A"				WELL #:		2	RRCID -> 094688	COMPL. DATE 03/19/1981	TOTAL DEPTH	2790	PERF. 2590 -	2594	
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1	N	-0-			84	
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1	N	-0-			84	
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	1	N	-0-			84	
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1	N	-0-			84	
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	1	N	-0-			84	
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	1	N	-0-			84	
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	1	N	-0-			84	
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	1	N	-0-			84	
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1	N	-0-			84	
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1	N	-0-			84	
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	1	N	-0-			84	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84	
TOTAL GAS PROD:			661	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

UNION HILL (STRAWN)		92464 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS								
BRECK OPERATING CORP.		089974														
HOUSTON		WELL #:		1		RRCID -> 137076		COMPL. DATE 02/24/1985		TOTAL DEPTH 4438		PERF. 1970 - 1980				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1457 N	1412	-0-	-45	-0-	1394	2	18	9	N	16					70
02	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1278	2	18	9	N	16					86
03	1364 N	1117	-0-	-247	-0-	1103	2	14	9	N	13					99
04	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1519	2	22	9	N	20					119
05	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1519	2	19	9	N	17					136
06	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1483	2	19	9	N	17					153
07	1581 N	1550	-0-	-31	-0-	1529	2	21	9	N	19					172
08	1550 N	1549	-0-	-1	-0-	1530	2	19	9	N	17					189
09	1500 N	1485	-0-	-15	-0-	1465	2	20	9	N	18					207
10	1550 N	1506	-0-	-44	-0-	1485	2	21	9	N	19					226
11	1500 N	1411	-0-	-89	-0-	1391	2	20	9	N	18					244
12	1550 N	1439	-0-	-111	-0-	1418	2	21	9	N	19	171	1			92
TOTAL GAS PROD:		17,346				TOTAL CONDENSATE PROD:		209								

UPPER JOHNSON CROSSING (CONGL.)				92680 025	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STEPHENS		
BASA RESOURCES, INC.				053974								
GILMORE-OWEN UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 179761	COMPL. DATE	08/16/2000	TOTAL DEPTH	5014	PERF. 3926	- 3958
01	1736	N	1680	-0-	-56	-0-	1680	2		N	-0-	-0-
02	1540	N	1504	-0-	-36	-0-	1504	2		N	-0-	-0-
03	1705	N	1634	-0-	-71	-0-	1634	2		N	-0-	-0-
04	1620	N	1618	-0-	-2	-0-	1618	2		N	-0-	-0-
05	3100	N	5672	-0-	2572	2572	5672	2		N	-0-	-0-
06	3000	N	1594	-0-	-1406	1166	1594	2		N	-0-	-0-
07	2911	N	1745	-0-	-1166	-0-	1745	2		N	-0-	-0-
08	1860		1629	-0-	-231	-0-	1629	2		N	-0-	-0-
09	1800		1041	-0-	-759	-0-	20	1	1021 2	N	-0-	-0-
10	1860		1630	-0-	-230	-0-	1630	2		N	-0-	-0-
11	8960		5380	-0-	-3580	-0-	5380	2		N	-0-	-0-
12	1736	#	1638	-0-	-98	-0-	1638	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				26,765	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

VALERA (CROSSCUT) NEWMAN & SCOTT MCCORD "A"				92951 070 607393	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN			
WELL #:				1 U	RRCID -> 053892	COMPL. DATE 03/30/1972	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	0 - 2854
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

VALERA (CROSSCUT)			//CONT.//		92951 070	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: COLEMAN						
NEWMAN & SCOTT			//CONT.//		607393													
MCCORD -D-			WELL #:		1	RRCID -> 060168		COMPL. DATE 06/27/1974		TOTAL DEPTH		3200 PERF. N/A						

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						15
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MCCORD -F-				WELL #:	1	RRCID -> 061763	COMPL. DATE 03/11/1975	TOTAL DEPTH	3715	PERF. N/A
01	279 N	11	-0-	-268	-0-	11	2			85
02	336 N	2	-0-	-334	-0-	1	2	1	9	86
03	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			86
04	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			86
05	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			86
06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			86
07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			86
08	403 N	398	-0-	-5	-0-	398	2			86
09	390 N	364	-0-	-26	-0-	364	2			86
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			86
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			86
12	372 N	148	-0-	-224	-0-	148	2			86
TOTAL GAS PROD:			5,638	TOTAL CONDENSATE PROD:			1			

MCCORD -H-				WELL #:	1	RRCID -> 069186	COMPL. DATE 12/01/1976	TOTAL DEPTH	3135	PERF. N/A
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2	N	-0-	-0-
02	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2	N	-0-	-0-
03	651 N	634	-0-	-17	-0-	634	2	N	-0-	-0-
04	630 N	538	-0-	-92	-0-	538	2	N	-0-	-0-
05	713 N	586	-0-	-127	-0-	586	2	N	-0-	-0-
06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2	N	-0-	-0-
07	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2	N	-0-	-0-
08	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2	N	-0-	-0-
09	630 N	586	-0-	-44	-0-	586	2	N	-0-	-0-
10	682 N	623	-0-	-59	-0-	623	2	N	-0-	-0-
11	600 N	520	-0-	-80	-0-	520	2	N	-0-	-0-
*12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			7,410		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

VALERA (CROSSCUT)				//CONT.//		92951 070		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN									
NEWMAN & SCOTT				//CONT.//		607393															
EDENS, RALPH M.				WELL #:		1		RRCID -> 088158		COMPL. DATE 08/15/1977		TOTAL DEPTH		3258 PERF. 2860 - 2870							
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					118	
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					118	
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					118	
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					118	
05		8	N		8	-0-	-0-			8	2		N		-0-					118	
06		7	N		7	-0-	-0-			7	2		N		-0-					118	
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					118	
08		8	N		6	-0-	-2			6	2		N		-0-					118	
09		7	N	-0-	-0-	-0-	-7						N		-0-					118	
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					118	
11		6	N	-0-	-0-	-0-	-6						N		-0-					118	
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					118	
TOTAL GAS PROD:				21				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-									

VALERA (FRY, UPPER)				92951 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLEMAN		
NEWMAN & SCOTT				607393						
RAE, GEORGE				WELL #:	1	RRCID -> 018504	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 2770 - 2975
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

MCCORD "A"				WELL #:	1 L	RRCID -> 053620	COMPL. DATE 03/30/1972	TOTAL DEPTH	3400 PERF. N/A	
01	837 N	800	-0-	-37	-0-	800	2	N	-0-	286
02	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2	N	-0-	286
03	961 N	923	-0-	-38	-0-	915	2	8 9 N	7	293
04	780 N	644	-0-	-136	-0-	644	2	N	-0-	293
05	837 N	655	-0-	-182	-0-	655	2	N	-0-	293
06	900 N	660	-0-	-240	-0-	660	2	N	-0-	293
07	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2	N	-0-	293
08	651 N	616	-0-	-35	-0-	616	2	N	-0-	293
09	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2	N	-0-	293
10	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2	N	-0-	293
11	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2	N	-0-	293
*12	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2	N	-0-	293
TOTAL GAS PROD:			9,248		TOTAL CONDENSATE PROD:			7		

VALERA (FRY, UPPER)		//CONT.// 92951 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN								
NEWMAN & SCOTT		//CONT.// 607393														
MCCORD -B-		WELL #: 1		RRCID -> 055512		COMPL. DATE 04/05/1973		TOTAL DEPTH 3280 PERF. N/A								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	226	-0-	226	226	226	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	246	-0-	246	472	246	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	226	-0-	226	698	226	2			Y	-0-					-0-
09	922 N	224	-0-	-698	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
11	210 N	199	-0-	-11	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
*12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,605				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

VALERA (KING)				92951 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN		
NEWMAN & SCOTT				607393					
MCCORD -G-				WELL #:	1	RRCID -> 065585	COMPL. DATE 01/08/1976	TOTAL DEPTH	3416 PERF. N/A
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

VALERA (MORRIS)				92951 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: COLEMAN			
NEWMAN & SCOTT				607393								
RAE, GEORGE B.				WELL #:	2	RRCID -> 018503	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2885 -	2897
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

VAN (MARBLE FALLS)			93052 500		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: EASTLAND						
CDJ OIL CO			140598													
MC CRACKEN TRUST			WELL #:		4	RRCID -> 114221		COMPL. DATE 06/02/1981		TOTAL DEPTH 3420		PERF. 3294 - 3334				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	DISPOSITIONS	*	DISPOSITIONS	*	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MC CRACKEN TRUSTEE				WELL #:		3	RRCID -> 114222		COMPL. DATE 05/21/1982		TOTAL DEPTH 3720		PERF. 3280 - 3308	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

VAN DYKE (ATOKA) G & F OIL, INC. WHARTON "B"				93070 300 292000	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
				WELL #:	3	RRCID -> 088821	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	2530 -	2532
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

VAN DYKE (ATOKA)			//CONT.//		93070 300		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PALO PINTO					
UPHAM OIL & GAS COMPANY					878925													
GOEN			WELL #:		1		RRCID -> 078171		COMPL. DATE 01/09/1978		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 3819 - 3824					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	177	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	188	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	248 N	77	-0-	-0-	-171	-0-	-0-	23	1	54	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	240 N	94	-0-	-0-	-146	-0-	-0-	29	1	65	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	248 N	30	-0-	-0-	-218	-0-	-0-	9	1	21	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	58	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	93 N	34	-0-	-0-	-59	-0-	-0-	13	1	21	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	80	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	90 N	74	-0-	-0-	-16	-0-	-0-	31	1	43	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	124	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	120 N	72	-0-	-0-	-48	-0-	-0-	20	1	52	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	83	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,448				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

WHARTON A				WELL #:	1	RRCID -> 136249	COMPL.	DATE 04/30/1978	TOTAL DEPTH	4337	PERF. 3704 - 3710
01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	165	1	373 3	Y	-0-	29
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	80	1	178 3	Y	-0-	29
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	73	1	171 3	Y	-0-	29
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	70	1	155 3	Y	-0-	29
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	50	1	109 3	Y	-0-	29
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	53	1	100 3	Y	-0-	29
07	460 N	460	-0-	-0-	-0-	178	1	282 3	Y	-0-	29
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	68	1	113 3	Y	-0-	29
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	74	1	101 3	Y	-0-	29
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	85	1	120 3	Y	-0-	29
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		Y	-0-	29
*12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	19	1	57 3	Y	-0-	29
TOTAL GAS PROD:			2,794		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

VAN DYKE (CISCO 600)				93070 351		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PALO PINTO		
PALO CROSS, LLC				637384									
COLLINS				WELL #:	1A	RRCID	-> 094186	COMPL. DATE	02/17/1981	TOTAL DEPTH	803 PERF.	594 -	608
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3	N	-0-			-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	76	3	N	-0-			-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3	N	-0-			-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-			-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3	N	-0-			-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-			-0-
08	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3	N	-0-			-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-			-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3	N	-0-			-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-			-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				791		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

VAN DYKE (STRAWN)		93070 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO							
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925													
MELBA		WELL #: 1		RRCID -> 078172		COMPL. DATE 03/23/1978		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 2154 - 2174					
M		GAS	INJECT. (I}	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L}	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VEALE (MARBLE FALLS)		93294 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS	
ITX CORPORATION		427179							
YANDELL, M.		WELL #: 1		RRCID -> 057418		COMPL. DATE 10/08/1973		TOTAL DEPTH 4000	
								PERF. 3804 - 3816	
01	341 #	63	-0-	-278	-0-	63 3	N	-0-	71
02	252 #	209	-0-	-43	-0-	209 3	N	-0-	71
03	279 #	265	-0-	-14	-0-	265 3	N	-0-	71
04	210 #	198	-0-	-12	-0-	198 3	N	-0-	71
05	283 R	283	-0-	-0-	-0-	283 3	N	-0-	71
06	270 #	241	-0-	-29	-0-	241 3	N	-0-	71
07	312 R	312	-0-	-0-	-0-	312 3	N	-0-	71
08	279 #	274	-0-	-5	-0-	274 3	N	-0-	71
09	330 R	330	-0-	-0-	-0-	330 3	N	-0-	71
10	310 #	309	-0-	-1	-0-	309 3	N	-0-	71
11	318 R	318	-0-	-0-	-0-	318 3	N	-0-	71
12	310 #	287	-0-	-23	-0-	287 3	N	-0-	71
TOTAL GAS PROD:		3,089		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WALKER, G. B.		WELL #: 13		RRCID -> 076045		COMPL. DATE 09/15/1971		TOTAL DEPTH 4015		PERF. N/A	
01	403 #	67	-0-	-336	-0-	61 3	6 9 Y	5			18
02	80 R	80	-0-	-0-	-0-	78 3	2 9 Y	2			20
03	62 #	31	-0-	-31	-0-	21 3	10 9 Y	9	18 1		11
04	264 R	264	-0-	-0-	-0-	247 3	17 9 Y	15	16 1		10
05	131 R	131	-0-	-0-	-0-	119 3	12 9 Y	11			21
06	90 #	42	-0-	-48	-0-	39 3	3 9 Y	3	13 1		11
07	279 #	46	-0-	-233	-0-	44 3	2 9 Y	2			13
08	31 R	31	-0-	-0-	-0-	27 3	4 9 Y	4			17
09	270 #	9	-0-	-261	-0-	3 3	6 9 Y	5			22
10	124 #	11	-0-	-113	-0-	7 3	4 9 Y	4	16 1		10
11	52 R	52	-0-	-0-	-0-	44 3	8 9 Y	7			17
*12	38 R	38	-0-	-0-	-0-	34 3	4 9 Y	4	12 1		9
TOTAL GAS PROD:		802		TOTAL CONDENSATE PROD:		71					

VEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 93294 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 ITX CORPORATION //CONT.// 427179
 VEALE, A.S. "C" WELL #: 8 RRCID -> 083018 COMPL. DATE 06/00/1924 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3918 - 3945

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					19
02	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					19
03	236 R	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					19
04	324 R	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					19
05	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					19
06	240 #	223	-0-	-17	-0-	223	3			Y	-0-	16	1			3
07	341 #	295	-0-	-46	-0-	292	3	3	9	Y	3					6
08	267 R	267	-0-	-0-	-0-	261	3	6	9	Y	5					11
09	330 #	296	-0-	-34	-0-	287	3	9	9	Y	8					19
10	337 R	337	-0-	-0-	-0-	327	3	10	9	Y	9					28
11	300 #	293	-0-	-7	-0-	284	3	9	9	Y	8	35	1			1
12	310 #	290	-0-	-20	-0-	282	3	8	9	Y	7					8
TOTAL GAS PROD:		3,104				TOTAL CONDENSATE PROD:		40								

VEALE, A.S. "C" WELL #: 13 RRCID -> 105713 COMPL. DATE 02/26/1971 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3894 - 3964

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2 EXT	13	-0-	13	13	13	3			Y	-0-					10
06	14B2 EXT	26	-0-	26	39	26	3			Y	-0-	7	1			3
07	14B2 EXT	43	-0-	43	82	41	3	2	9	Y	2					5
08	82 R	-0-	-0-	-82	-0-					Y	-0-					5
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					5
10	31 #	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					5
11	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					5
12	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					5
TOTAL GAS PROD:		144				TOTAL CONDENSATE PROD:		2								

VEALE, A. S. "C" WELL #: 14 RRCID -> 111749 COMPL. DATE 01/03/1987 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 3880 - 3949

01	308 R	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					7
02	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					7
03	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					7
04	300 #	290	-0-	-10	-0-	290	3			Y	-0-					7
05	374 R	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					7
06	300 #	244	-0-	-56	-0-	244	3			Y	-0-					7
07	332 R	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					7
08	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					7
09	360 #	224	-0-	-136	-0-	224	3			Y	-0-					7
10	372 #	266	-0-	-106	-0-	266	3			Y	-0-					7
11	330 #	212	-0-	-118	-0-	212	3			Y	-0-					7
12	341 #	248	-0-	-93	-0-	248	3			Y	-0-					7
TOTAL GAS PROD:		3,190				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

VEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 93294 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 ITX CORPORATION //CONT.// 427179
 MM TERRY RANCH, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 118030 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 3880 - 3883

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	783 R	783	-0-	-0-	-0-	783 3			105
02	713 R	713	-0-	-0-	-0-	696 3	17 9	Y	120
03	1188 R	1188	-0-	-0-	-0-	1138 3	50 9	Y	20
04	1451 R	1451	-0-	-0-	-0-	1429 3	22 9	Y	40
05	1250 R	1250	-0-	-0-	-0-	1232 3	18 9	Y	56
06	1160 R	1160	-0-	-0-	-0-	1152 3	8 9	Y	63
07	1488 #	1146	-0-	-342	-0-	1026 3	120 9	Y	86
08	798 R	798	-0-	-0-	-0-	765 3	33 9	Y	116
09	1440 #	574	-0-	-866	-0-	524 3	50 9	Y	161
10	1240 #	637	-0-	-603	-0-	634 3	3 9	Y	164
11	1170 #	756	-0-	-414	-0-	689 3	67 9	Y	50
12	1147 #	487	-0-	-660	-0-	443 3	44 9	Y	90
TOTAL GAS PROD:		10,943			TOTAL CONDENSATE PROD:		391		

VEALE, A. S. "C" WELL #: 10 RRCID -> 127621 COMPL. DATE 07/19/1986 TOTAL DEPTH 4138 PERF. 3920 - 3979

01	1165 R	1165	-0-	-0-	-0-	1162 3	3 9	Y	39
02	895 R	895	-0-	-0-	-0-	884 3	11 9	Y	49
03	1178 #	1080	-0-	-98	-0-	1079 3	1 9	Y	50
04	1140 #	941	-0-	-199	-0-	938 3	3 9	Y	53
05	1178 #	1079	-0-	-99	-0-	1075 3	4 9	Y	57
06	1140 #	1004	-0-	-136	-0-	1000 3	4 9	Y	6
07	1085 #	975	-0-	-110	-0-	966 3	9 9	Y	14
08	922 R	922	-0-	-0-	-0-	911 3	11 9	Y	24
09	1063 R	1063	-0-	-0-	-0-	1048 3	15 9	Y	38
10	1089 R	1089	-0-	-0-	-0-	1072 3	17 9	Y	53
11	1002 R	1002	-0-	-0-	-0-	985 3	17 9	Y	6
*12	1183 R	1183	-0-	-0-	-0-	1171 3	12 9	Y	17
TOTAL GAS PROD:		12,398			TOTAL CONDENSATE PROD:		98		

VEALE, A. S. "C" WELL #: 16 RRCID -> 128818 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3894 - 3916

01	434 #	185	-0-	-249	-0-	176 3	9 9	Y	31
02	35 R	35	-0-	-0-	-0-	11 3	24 9	Y	53
03	527 #	29	-0-	-498	-0-	26 3	3 9	Y	56
04	210 #	71	-0-	-139	-0-	63 3	8 9	Y	63
05	217 #	152	-0-	-65	-0-	141 3	11 9	Y	73
06	219 R	219	-0-	-0-	-0-	211 3	8 9	Y	2
07	116 R	116	-0-	-0-	-0-	104 3	12 9	Y	13
08	246 R	246	-0-	-0-	-0-	233 3	13 9	Y	25
09	525 R	525	-0-	-0-	-0-	504 3	21 9	Y	44
10	453 R	453	-0-	-0-	-0-	432 3	21 9	Y	63
11	285 R	285	-0-	-0-	-0-	263 3	22 9	Y	3
*12	492 R	492	-0-	-0-	-0-	475 3	17 9	Y	18
TOTAL GAS PROD:		2,808			TOTAL CONDENSATE PROD:		153		

VEALE (MARBLE FALLS)			//CONT.//		93294 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS							
ITX CORPORATION			//CONT.//		427179												
MM TERRY RANCH LTD			WELL #:		2	RRCID -> 194333		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH	4197	PERF. 3837	-	3890			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		310 #	309	-0-	-1	-0-	309	3			Y	-0-					42
02		226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					42
03		310 #	258	-0-	-52	-0-	258	3			Y	-0-	22	1			20
04		300 #	249	-0-	-51	-0-	249	3			Y	-0-					20
05		310 #	251	-0-	-59	-0-	251	3			Y	-0-					20
06		300 #	212	-0-	-88	-0-	212	3			Y	-0-					20
07		248 #	235	-0-	-13	-0-	235	3			Y	-0-					20
08		138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					20
09		295 R	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					20
10		307 R	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					20
11		272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					20
12		248 #	143	-0-	-105	-0-	143	3			Y	-0-					20
TOTAL GAS PROD:			2,895		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

SOUTHLAKE EXPLORATION, INC.				805550									
VEALE PARKS "1405"				WELL #:	1	RRCID -> 173729	COMPL. DATE 04/22/1999	TOTAL DEPTH	4148	PERF. 4004	-	4032	
01	527 #	504	-0-	-23	-0-	504	2	N	-0-			-0-	
02	476 #	455	-0-	-21	-0-	455	2	N	-0-			-0-	
03	513 R	513	-0-	-0-	-0-	513	2	N	-0-			-0-	
04	487 R	487	-0-	-0-	-0-	487	2	N	-0-			-0-	
05	506 R	506	-0-	-0-	-0-	506	2	N	-0-			-0-	
06	510 #	475	-0-	-35	-0-	475	2	N	-0-			-0-	
07	527 #	492	-0-	-35	-0-	492	2	N	-0-			-0-	
08	527 #	489	-0-	-38	-0-	489	2	N	-0-			-0-	
09	481 R	481	-0-	-0-	-0-	481	2	N	-0-			-0-	
10	511 R	511	-0-	-0-	-0-	511	2	N	-0-			-0-	
11	494 R	494	-0-	-0-	-0-	494	2	N	-0-			-0-	
*12	498 R	498	-0-	-0-	-0-	498	2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,905		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

VIEW (CISCO)				93793 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: TAYLOR				
BUSTAMANTE OIL COMPANY				112685								
GALLE		WELL #:		1	RRCID -> 018510	COMPL. DATE 05/26/1939	TOTAL DEPTH	2361	PERF. 2339	-	2347	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VIEW (CISCO)		//CONT.//		93793 250	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TAYLOR						
P.I.D. DRILLING INC				631265											
PETREE, D. T.		WELL #:		1	RRCID -> 018514		COMPL. DATE 12/03/1941		TOTAL DEPTH	2475	PERF.	2350	-	2413	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

VINES (MISSISSIPPIAN)				93884 250		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: SHACKELFORD			
SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750											
VINES, W. C.				WELL #:		2		RRCID -> 223625		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH		4683 PERF. 4368 - 4438	
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-				70
02	364	N	360	-0-	-4	-0-	352	2	8	9	N	7			77
03	403	N	281	-0-	-122	-0-	281	2			N	-0-			77
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	369	2	3	9	N	3			80
05	403	N	346	-0-	-57	-0-	346	2			N	-0-			80
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-	42	1	38
07	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-			38
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-			38
09	390	N	345	-0-	-45	-0-	345	2			N	-0-			38
10	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-			38
11	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	2			N	-0-			38
12	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	2			N	-0-			38
TOTAL GAS PROD:				4,225		TOTAL CONDENSATE PROD:				10					

VIRGINIA FRANCES (CROSS CUT)			93973 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN		
FORTUNA EXPLORATION, INC.			278703					
TOMLINSON, N.E.			WELL #:	1	RRCID -> 120508	COMPL. DATE 02/26/1986	TOTAL DEPTH	3010 PERF. 2806 - 2810
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

W. A. GRAGG (ATOKA CONGLOMERATE)														CNTY: PALO PINTO	
CHOLLA PETROLEUM, INC.															
GRAGG NORTH															
WELL #: 1 RRCID -> 207634 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 4353 PERF. 4256 - 4294															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	2342	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2							15	
02	2731	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2							15	
03	3135	3135	-0-	-0-	-0-	3134	2	1	9					15	
04	2295	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2							15	
05	2682	2682	-0-	-0-	-0-	2681	2	1	9					16	
06	2505	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2							16	
07	2694	2694	-0-	-0-	-0-	2665	2	29	9					42	
08	2574	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2							42	
09	2496	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2							42	
10	2414	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2							42	
11	2378	2378	-0-	-0-	-0-	2319	2	59	9					42	
*12	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2							42	
TOTAL GAS PROD: 30,854														TOTAL CONDENSATE PROD: 82	

HILL, R.M. OPERATING INC.															
GRAGG NORTH															
WELL #: 1 RRCID -> 189441 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4150 - 4158															
01	279 N	151	-0-	-128	-0-	144	2	7	9	Y		6	40	1	13
02	224 N	138	-0-	-86	-0-	137	2	1	9	Y		1			14
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y		-0-			14
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y		-0-			14
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y		-0-			14
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y		-0-			14
07	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	2			Y		-0-			14
08	DLQ G-10	188	-0-	188	-0-	188	2			Y		-0-			14
09	DLQ G-10	120	-0-	120	-0-	120	2			Y		-0-			14
10	477 N	169	-0-	-308	-0-	169	2			Y		-0-			14
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y		-0-			14
*12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y		-0-			14
TOTAL GAS PROD: 2,186														TOTAL CONDENSATE PROD: 7	

GRAGG NORTH															
WELL #: 4 RRCID -> 222028 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 4160 - 4168															
01	279 N	148	-0-	-131	-0-	144	2	4	9	N		4	40	1	13
02	224 N	138	-0-	-86	-0-	137	2	1	9	N		1			14
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N		-0-			14
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N		-0-			14
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N		-0-			14
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N		-0-			14
07	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N		-0-			14
08	248 N	188	-0-	-60	-0-	188	2			N		-0-			14
09	210 N	120	-0-	-90	-0-	120	2			N		-0-			14
10	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N		-0-			14
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N		-0-			14
*12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N		-0-			14
TOTAL GAS PROD: 2,183														TOTAL CONDENSATE PROD: 5	

W. A. GRAGG, S. (ATOKA CONGL.) 94182 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
 GRAGG SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 197325 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4195 - 4198

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					32
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					32
03		102 N	102	-0-	-0-	-0-		102	2		N	-0-					32
04		54 N	54	-0-	-0-	-0-		54	2		N	-0-					32
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	2		N	-0-					32
06		90 N	34	-0-	-56	-0-		34	2		N	-0-					32
07		62 N	23	-0-	-39	-0-		23	2		N	-0-					32
08		43 N	43	-0-	-0-	-0-		43	2		N	-0-					32
09		30 N	28	-0-	-2	-0-		28	2		N	-0-					32
10		31 N	15	-0-	-16	-0-		15	2		N	-0-					32
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					32
12		31 N	9	-0-	-22	-0-		9	2		N	-0-					32
TOTAL GAS PROD:			339			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

W.A.T. (3600) 94205 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
 COOK WELL #: 1 RRCID -> 148780 COMPL. DATE 10/17/1975 TOTAL DEPTH 3661 PERF. 3604 - 3612

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12							
519 N	519	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-						188	
489 N	489	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-						188	
558 N	504	-0-	-54	-0-	-0-	-0-	504	3		N	-0-						188	
510 N	489	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-						188	
527 N	525	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	525	2		N	-0-						188	
520 N	520	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-						188	
530 N	530	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-						188	
544 N	544	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	544	2		N	-0-						188	
544 N	544	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	544	2		N	-0-						188	
553 N	553	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	553	2		N	-0-						188	
570 N	570	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-						188	
0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						188	
TOTAL GAS PROD:			5,787			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

W-B (CONGLOMERATE) 94209 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
 WINDHAM J. T. WELL #: 1 C RRCID -> 061709 COMPL. DATE 03/13/1975 TOTAL DEPTH 4928 PERF. 4728 - 0

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12							
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-	
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-	
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-	
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

W.B. WRIGHT (CONGL)		94235 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND								
SCRANTON EXPLORATION		760227														
WRIGHT		WELL #:		2	RRCID ->	255488	COMPL. DATE	10/18/1980	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3434	-	3438		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
09	150 N	58	-0-	-92	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,868		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

W.D.H. (MARBLE FALLS)				94255 300		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: EASTLAND			
PLACE OIL AND GAS CO.				667700											
POWERS, ET AL				WELL #:		1 A		RRCID -> 270187		COMPL. DATE 03/28/1982		TOTAL DEPTH		3800 PERF. 3252 - 3256	
01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	643	2	11	9	N	10				45
02	616 N	565	-0-	-51	-0-	554	2	11	9	N	10				55
03	686 N	686	-0-	-0-	-0-	680	2	6	9	N	5				60
04	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-				60
05	695 N	695	-0-	-0-	-0-	689	2	6	9	N	5				65
06	660 N	632	-0-	-28	-0-	631	2	1	9	N	1				66
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	376	2	1	9	N	1	67	1		-0-
08	742 N	742	-0-	-0-	-0-	739	2	3	9	N	3				3
09	696 N	696	-0-	-0-	-0-	685	2	11	9	N	10				13
10	664 N	664	-0-	-0-	-0-	653	2	11	9	N	10				23
11	720 N	665	-0-	-55	-0-	654	2	11	9	N	10				33
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				33
TOTAL GAS PROD:				7,047		TOTAL CONDENSATE PROD:				65					

JOHNSON				WELL #:	2	RRCID -> 270188	COMPL. DATE 12/23/1983	TOTAL DEPTH	3911	PERF. 3283	-	3298
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-		-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-		-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-		-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-		-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-		-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-		-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-		-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-		-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-		-0-
*11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				399		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

W.G.C. (MARBLE FALLS) 94268 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 TOWER RESOURCES INC 862857
 MITCHELL, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 110965 COMPL. DATE 04/30/1984 TOTAL DEPTH 3596 PERF. 3498 - 3504

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	31 N	24	-0-	-7	-0-		24 2			Y	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-		20 2			Y	-0-					-0-
04	30 N	14	-0-	-16	-0-		14 2			Y	-0-					-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-		14 2			Y	-0-					-0-
06	30 N	1	-0-	-29	-0-		1 2			Y	-0-					-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		83	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

3 B ENTERPRISES, INC. 953632
 RINGO WELL #: 10 RRCID -> 113370 COMPL. DATE 09/17/1984 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3432 - 3438

01	837 N	772	-0-	-65	-0-		772 2			Y	-0-					-0-
02	734 N	734	-0-	-0-	-0-		734 2			Y	-0-					-0-
03	892 N	892	-0-	-0-	-0-		892 2			Y	-0-					-0-
04	836 N	836	-0-	-0-	-0-		836 2			Y	-0-					-0-
05	843 N	843	-0-	-0-	-0-		843 2			Y	-0-					-0-
06	870 N	366	-0-	-504	-0-		366 2			Y	-0-					-0-
07	868 N	399	-0-	-469	-0-		399 2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	494	-0-	494	1113		494 2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	619	-0-	619	1096		619 2			Y	-0-					-0-
10	700 N	683	-0-	-17	-0-		683 2			Y	-0-					-0-
11	1799 N	703	-0-	-1096	-0-		703 2			Y	-0-					-0-
*12	695 N	695	-0-	-0-	-0-		695 2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		8,036	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

W.G.C. (STRAWN) 94268 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 SLATE HOLDINGS, INC. 787112
 BARRON WELL #: B 3 RRCID -> 108622 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 2384 PERF. 1615 - 1632

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

W.G.C. (STRAWN)		//CONT.//		94268 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
SLATE HOLDINGS, INC.		//CONT.//		787112								
BARRON B.		WELL #: B 1			RRCID -> 112559		COMPL. DATE 08/10/1984		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 1586 - 1589	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WLP (STRAWN)				94349 700	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
FOREMAN, ROGER				275738								
SANTO GAS UNIT		WELL #: 1			RRCID -> 127400		COMPL. DATE 03/24/1988		TOTAL DEPTH 1731		PERF. 1528 - 1540	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

W.R.C. (MORRIS)				94377 475	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN			
HGN OPERATING I, LLC				383323								
GRAVES WEST		WELL #: 3201			RRCID -> 148390		COMPL. DATE 12/15/1993		TOTAL DEPTH 2750		PERF. 2645 - 2650	
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WADDELL RANCH (CONGL)										94490 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
TARPOIN OIL & GAS CO.										836178												
W B R -WADDELL RANCH										WELL #:		1		RRCID -> 132095		COMPL. DATE 06/02/1989		TOTAL DEPTH 4461		PERF. 3624 - 3628		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						16		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						16		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						16		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						16		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						16		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						16		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						16		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						16		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						16		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						16		
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						16		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						16		
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:												-0-					

WADDELL				WELL #:	2	RRCID -> 148786	COMPL. DATE 03/05/1994	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3522 -	3526
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				108
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				108
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				108
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				108
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				108
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				108
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				108
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				108
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				108
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				108
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				108
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				108
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

WALKER-BUCKLER (CADD0)				94755 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: THROCKMORTON			
COOPER OIL & GAS, LLC				175118											
EWB				WELL #:		RRCID -> 267601		COMPL. DATE 07/18/2012		TOTAL DEPTH		4563 PERF. 4278 - 4280			
01	2108 N	1246	-0-	-862	-0-	1199	2	47	9	N	43	52	1	43	
02	1764 N	1245	-0-	-519	-0-	1197	2	48	9	N	44			87	
03	1767 N	1463	-0-	-304	-0-	1408	2	55	9	N	50			137	
04	1200 N	1303	-0-	103	-0-	1259	2	44	9	N	40			177	
05	1364 N	1287	-0-	-77	-0-	1246	2	41	9	N	37			214	
06	1410 N	1215	-0-	-195	-0-	1185	2	30	9	N	27	176	1	65	
07	1333 N	1217	-0-	-116	-0-	1174	2	43	9	N	39			104	
08	1302 N	1177	-0-	-125	-0-	1135	2	42	9	N	38			142	
09	1230 N	1141	-0-	-89	-0-	1099	2	42	9	N	38			180	
10	1209 N	1139	-0-	-70	-0-	1104	2	35	9	N	32	172	1	40	
11	1140 N	1064	-0-	-76	-0-	1025	2	39	9	N	35			75	
12	1178 N	837	-0-	-341	-0-	781	2	56	9	N	51			126	
TOTAL GAS PROD:				14,334		TOTAL CONDENSATE PROD:				474					

WALKER-DAVIS (CADD) 94762 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 PARKER ENERGY COMPANY 640154
 WALKER ESTATE WELL #: D 1 RRCID -> 018517 COMPL. DATE 01/20/1962 TOTAL DEPTH 3184 PERF. 3098 - 3116

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
02	12 N	11	-0-	-0-1	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	10	-0-	10	21	10	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	10	-0-	10	31	10	2			Y	-0-			-0-
11	40 N	9	-0-	-31	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		121			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WALKER-DAVIS (CONGL. 3850) 94762 301 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 AVAD OPERATING, LLC 037877
 COOPER, O.R. WELL #: 2 RRCID -> 122346 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3832 - 3851

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
 BUCKLER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 217082 COMPL. DATE 06/12/1974 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3858 - 3872

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	85	2	260	9	N	236	180	1	104
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			104
03	155 N	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-			104
04	330 N	100	-0-	-230	-0-	100	2			N	-0-			104
05	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-			104
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-			104
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-			104
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-			104
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	260	2	80	9	N	73			177
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-			177
11	270 N	236	-0-	-34	-0-	236	2			N	-0-			177
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			177
TOTAL GAS PROD:		2,336			TOTAL CONDENSATE PROD:		309							

WALKER-DAVIS (CONGL. 3960) 94762 332 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 AVAD OPERATING, LLC 037877
 COOPER, O. R. WELL #: 2B RRCID -> 084831 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3926 - 3941

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1058 R	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2		N	-0-			-0-
02	970 R	970	-0-	-0-	-0-	970	2		N	-0-			-0-
03	1215 R	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2		N	-0-			-0-
04	1093 R	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2		N	-0-			-0-
05	967 R	967	-0-	-0-	-0-	967	2		N	-0-			-0-
06	1136 R	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2		N	-0-			-0-
07	1097 R	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2		N	-0-			-0-
08	1074 R	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2		N	-0-			-0-
09	1150 R	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2		N	-0-			-0-
10	1158 R	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2		N	-0-			-0-
11	1088 R	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2		N	-0-			-0-
*12	1069 R	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 132374 COMPL. DATE 06/02/1984 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3918 - 3950

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	880 R	880	-0-	-0-	-0-	880	2		N	-0-			-0-
02	925 R	925	-0-	-0-	-0-	925	2		N	-0-			-0-
03	1111 R	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2		N	-0-			-0-
04	1075 R	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2		N	-0-			-0-
05	1029 R	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2		N	-0-			-0-
06	972 R	972	-0-	-0-	-0-	972	2		N	-0-			-0-
07	931 R	931	-0-	-0-	-0-	931	2		N	-0-			-0-
08	977 R	977	-0-	-0-	-0-	977	2		N	-0-			-0-
09	970 R	970	-0-	-0-	-0-	970	2		N	-0-			-0-
10	979 R	979	-0-	-0-	-0-	979	2		N	-0-			-0-
11	974 R	974	-0-	-0-	-0-	974	2		N	-0-			-0-
*12	1035 R	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PONDEROSA WELL #: 1 RRCID -> 182933 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3905 - 3911

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	263 R	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-	170 1		89
02	364 #	313	-0-	-51	-0-	309	2	4 9	N	4			93
03	408 R	408	-0-	-0-	-0-	405	2	3 9	N	3			96
04	396 R	396	-0-	-0-	-0-	390	2	6 9	N	5			101
05	410 R	410	-0-	-0-	-0-	393	2	17 9	N	15			116
06	409 R	409	-0-	-0-	-0-	400	2	9 9	N	8			124
07	404 R	404	-0-	-0-	-0-	397	2	7 9	N	6			130
08	403 #	395	-0-	-8	-0-	382	2	13 9	N	12			142
09	413 R	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-			142
10	414 R	414	-0-	-0-	-0-	404	2	10 9	N	9			151
11	390 #	367	-0-	-23	-0-	364	2	3 9	N	3			154
12	403 #	382	-0-	-21	-0-	380	2	2 9	N	2			156

TOTAL GAS PROD: 4,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

WALKER-DAVIS (CONGL. 3960) //CONT.// 94762 332 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 AVAD OPERATING, LLC //CONT.// 037877
 LEVERIDGE, M. R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 218210 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 4000 - 4050

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		217 #	114	-0-	-103	-0-	114	2		N	-0-			27
02		196 #	116	-0-	-80	-0-	116	2		N	-0-			27
03		186 #	130	-0-	-56	-0-	130	2		N	-0-			27
04		180 #	111	-0-	-69	-0-	111	2		N	-0-			27
05		186 #	1	-0-	-185	-0-	1	2		N	-0-			27
06		120 #	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			27
07		124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			27
08		124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			27
09		120 #	10	-0-	-110	-0-	10	2		N	-0-			27
10		1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			27
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
12		10 #	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:			482				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DENTON EXPLORATION, INC. 216418
 CHANDLER 'A' WELL #: 1DX RRCID -> 165393 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3925 - 3935

01		310 #	273	-0-	-37	-0-	273	2		N	-0-			-0-
02		287 R	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-			-0-
03		310 #	279	-0-	-31	-0-	279	2		N	-0-			-0-
04		300 #	213	-0-	-87	-0-	213	2		N	-0-			-0-
05		310 #	145	-0-	-165	-0-	145	2		N	-0-			-0-
06		300 #	144	-0-	-156	-0-	144	2		N	-0-			-0-
07		310 #	55	-0-	-255	-0-	55	2		N	-0-			-0-
08		279 #	87	-0-	-192	-0-	87	2		N	-0-			-0-
09		210 #	36	-0-	-174	-0-	36	2		N	-0-			-0-
10		155 #	75	-0-	-80	-0-	75	2		N	-0-			-0-
11		150 #	71	-0-	-79	-0-	71	2		N	-0-			-0-
12		93 #	52	-0-	-41	-0-	52	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,717				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PARKER ENERGY COMPANY 640154
 WALKER ESTATE WELL #: 1 T RRCID -> 018339 COMPL. DATE 07/20/1960 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3926 - 3929

01		43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2		Y	-0-			7
02		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2		Y	-0-			7
03		42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2		Y	-0-			7
04		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2		Y	-0-			7
05		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-			7
06		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2		Y	-0-			7
07		43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2		Y	-0-			7
08		DLQ G-10	39	-0-	39	39	39	2		Y	-0-			7
09		DLQ G-10	37	-0-	37	76	37	2		Y	-0-			7
10		DLQ G-10	36	-0-	36	112	36	2		Y	-0-			7
11		144 R	32	-0-	-112	-0-	32	2		Y	-0-			7
12		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			7
TOTAL GAS PROD:			427				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WALKER-DAVIS (CONGL. 3960)		//CONT.//		94762 332		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS					
PETEX				659782											
WALKER, ALICE ESTATE		WELL #:		1		RRCID -> 199335		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4125		PERF. 3941 - 3955	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	806 #	749	-0-	-57	-0-	749	2			N	-0-			30	
02	747 R	747	-0-	-0-	-0-	668	2	79	9	N	72			102	
03	806 #	790	-0-	-16	-0-	762	2	28	9	N	25			127	
04	750 #	718	-0-	-32	-0-	718	2			N	-0-			127	
05	806 #	796	-0-	-10	-0-	743	2	53	9	N	48			175	
06	780 #	746	-0-	-34	-0-	744	2	2	9	N	2	161	1	16	
07	806 #	755	-0-	-51	-0-	755	2			N	-0-			16	
08	806 #	750	-0-	-56	-0-	750	2			N	-0-			16	
09	780 #	701	-0-	-79	-0-	701	2			N	-0-			16	
10	806 #	731	-0-	-75	-0-	731	2			N	-0-			16	
11	750 #	699	-0-	-51	-0-	699	2			N	-0-			16	
12	744 #	710	-0-	-34	-0-	710	2			N	-0-			16	
TOTAL GAS PROD:		8,892				TOTAL CONDENSATE PROD:				147					

WALKER-DAVIS (DUFFER LIME)					94762 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS		
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.					105675								
WALKER, ALICE, -B-					WELL #:	1	RRCID -> 018521	COMPL. DATE	02/01/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4010 - 4020
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-		153
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-		153
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-		153
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-		153
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-		153
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-		153
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-		153
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-		153
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-		153
*10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-		153
*11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		153
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		153
TOTAL GAS PROD:				57	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

DAVIS				WELL #:	2B	RRCID -> 180870	COMPL. DATE 08/18/2000	TOTAL DEPTH	4622	PERF. 4118	-	4122
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WALKER-DAVIS (DUFFER LIME) //CONT.// 94762 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. //CONT.// 105675
 DAVIS, R. 'A' WELL #: 3 RRCID -> 181403 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4054 - 4064

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	5425 X	4667	-0-	-758	-0-	4667	2		N	-0-			-0-
02	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	2		N	-0-			-0-
03	6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	2		N	-0-			-0-
04	5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	5618	2		N	-0-			-0-
05	5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	5787	2		N	-0-			-0-
06	5580 X	5531	-0-	-49	-0-	5531	2		N	-0-			-0-
07	6014 X	5325	-0-	-689	-0-	5325	2		N	-0-			-0-
08	6014 X	5160	-0-	-854	-0-	5160	2		N	-0-			-0-
09	5610 X	4991	-0-	-619	-0-	4991	2		N	-0-			-0-
*10	5797 X	5455	-0-	-342	-0-	5455	2		N	-0-			-0-
11	5520 X	5111	-0-	-409	-0-	5111	2		N	-0-			-0-
12	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		58,854		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
 BUCKLER TRUST WELL #: 1 C RRCID -> 066891 COMPL. DATE 05/31/1976 TOTAL DEPTH 4150 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	36	-0-	-88	-0-	36	2		N	-0-			-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
03	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2		N	-0-			-0-
04	30 N	43	-0-	13	-0-	43	2		N	-0-			-0-
05	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-			-0-
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
11	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		855		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BUCKLER TRUST GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 139202 COMPL. DATE 01/03/1900 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3956 - 4008

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2		N	-0-			14
02	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2		N	-0-			14
03	992 N	414	-0-	-578	-0-	414	2		N	-0-			14
04	810 N	901	-0-	91	-0-	901	2		N	-0-			14
05	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2		N	-0-			14
06	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2		N	-0-			14
07	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2		N	-0-			14
08	1116 N	1016	-0-	-100	-0-	1016	2		N	-0-			14
09	1080 N	925	-0-	-155	-0-	925	2		N	-0-			14
10	961 N	832	-0-	-129	-0-	832	2		N	-0-			14
*11	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2		N	-0-			14
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
TOTAL GAS PROD:		9,864		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WALKER-DAVIS (DUFFER LINE) //CONT.// 94762 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262
 LINK "N1" WELL #: 1 RRCID -> 209226 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 4062 - 4080

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	837 N	671	-0-	-166	-0-	671	2		N	-0-				-0-
02	616 N	440	-0-	-176	-0-	440	2		N	-0-				-0-
03	682 N	612	-0-	-70	-0-	612	2		N	-0-				-0-
04	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2		N	-0-				-0-
05	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2		N	-0-				-0-
06	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2		N	-0-				-0-
07	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2		N	-0-				-0-
08	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2		N	-0-				-0-
09	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2		N	-0-				-0-
10	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2		N	-0-				-0-
11	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2		N	-0-				-0-
*12	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		13,411		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LINK "24" WELL #: 6 RRCID -> 213187 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 4050 - 4070

01	930 N	811	-0-	-119	-0-	811	2		N	-0-				-0-
02	952 N	757	-0-	-195	-0-	757	2		N	-0-				-0-
03	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2		N	-0-				-0-
04	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2		N	-0-				-0-
05	837 N	732	-0-	-105	-0-	732	2		N	-0-				-0-
06	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2		N	-0-				-0-
07	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2		N	-0-				-0-
08	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2		N	-0-				-0-
09	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2		N	-0-				-0-
10	1147 N	569	-0-	-578	-0-	569	2		N	-0-				-0-
11	1050 N	476	-0-	-574	-0-	476	2		N	-0-				-0-
12	899 N	359	-0-	-540	-0-	359	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		9,325		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PARKER ENERGY COMPANY 640154
 WALKER, ALICE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 140736 COMPL. DATE 09/03/1991 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3928 - 3973

01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-				-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-				-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-				-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-				-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-				-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-				-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-				-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-				-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-				-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-				-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		366		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WALKER-DAVIS (DUFFER LIME)		//CONT.//		94762 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS	
PETEX				659782						
WALKER, ALICE, -A-		WELL #:		1 C	RRCID -> 018523	COMPL. DATE 04/13/1958	TOTAL DEPTH 4504	PERF. 3942	-	3952
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	992 N	852	-0-	-140	-0-	852 2	N	-0-		7
02	896 N	792	-0-	-104	-0-	792 2	N	-0-		7
03	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 2	N	-0-		7
04	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 2	N	-0-		7
05	868 N	656	-0-	-212	-0-	656 2	N	-0-		7
06	1050 N	830	-0-	-220	-0-	830 2	N	-0-		7
07	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 2	N	-0-		7
08	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 2	N	-0-		7
09	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 2	N	-0-		7
10	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 2	N	-0-		7
11	1110 N	913	-0-	-197	-0-	913 2	N	-0-		7
*12	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288 2	N	-0-		7
TOTAL GAS PROD:		11,898		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BUCKLER, J. TRUST		WELL #:		1 L	RRCID -> 089456	COMPL. DATE 11/19/1982	TOTAL DEPTH 4320	PERF. 4045	-	4176
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990)		94762 507		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
CLEARLY PETROLEUM, LLC		159651								
BLACK BROS.		WELL #:		34BB	RRCID -> 261072	COMPL. DATE 08/02/2011	TOTAL DEPTH 4275	PERF. 3980	-	3990
01	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	5677 2	N	-0-		78
02	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3609 2	N	-0-		78
03	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3124 2	N	-0-		78
04	4800 X	2213	-0-	-2587	-0-	2213 2	N	-0-		78
05	4960 X	1920	-0-	-3040	-0-	1920 2	N	-0-		78
06	4800 X	1670	-0-	-3130	-0-	1670 2	N	-0-		78
*07	3999 X	2052	-0-	-1947	-0-	1877 2	175 9	159		237
*08	3131 X	1783	-0-	-1348	-0-	1783 2	N	-0-		237
*09	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063 2	N	-0-		237
*10	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873 2	N	-0-		237
*11	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942 2	N	-0-		237
12	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-		N	-0-		237
TOTAL GAS PROD:		30,926		TOTAL CONDENSATE PROD:		159				

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990)		//CONT.// 94762 507		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS	
CLEARLY PETROLEUM, LLC		//CONT.// 159651							
BLACK BROS.		WELL #: 37BB		RRCID -> 261627		COMPL. DATE 10/23/2011		TOTAL DEPTH 4244	
								PERF. 3981 - 3988	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	1 2			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-				-0-
*04	1767	N	1767	-0-	-0-	1767 2			-0-
*05	3100	N	3260	-0-	160	3260 2			-0-
06	160	N	-0-	-0-	-160				-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465				-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465				-0-
09	450	X	-0-	-0-	-450				-0-
10	465	X	-0-	-0-	-465				-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			5,028	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

DELTA OIL & GAS LTD.		213703							
E F 1403		WELL #: 2		RRCID -> 176248		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 4247	
								PERF. 3936 - 3942	
01	1209	N	1087	-0-	-122	1087 3			21
02	1064	N	962	-0-	-102	962 3			21
03	1178	N	997	-0-	-181	996 3	1 9		22
04	1050	N	905	-0-	-145	905 3			22
05	1054	N	940	-0-	-114	940 3			22
06	960	N	900	-0-	-60	899 3	1 9		23
07	930	N	927	-0-	-3	927 3			23
08	930	N	905	-0-	-25	905 3			23
09	900	N	863	-0-	-37	863 3			23
10	930	N	846	-0-	-84	846 3			23
11	870	N	806	-0-	-64	806 3			23
12	899	N	795	-0-	-104	794 3	1 9		24
TOTAL GAS PROD:			10,933	TOTAL CONDENSATE PROD:			3		

MOON RANCH "B"		WELL #: 1		RRCID -> 179316		COMPL. DATE 10/02/2000		TOTAL DEPTH 4200	
								PERF. 4026 - 4033	
01	636	N	636	-0-	-0-	634 3	2 9		38
02	631	N	631	-0-	-0-	622 3	9 9		46
03	683	N	683	-0-	-0-	680 3	3 9		49
04	676	N	676	-0-	-0-	676 3			49
05	728	N	728	-0-	-0-	724 3	4 9		53
06	649	N	649	-0-	-0-	649 3			53
07	663	N	663	-0-	-0-	662 3	1 9		54
08	668	N	668	-0-	-0-	667 3	1 9		55
09	630	N	623	-0-	-7	622 3	1 9		56
10	651	N	633	-0-	-18	631 3	2 9		58
11	630	N	619	-0-	-11	619 3			58
12	651	N	632	-0-	-19	628 3	4 9		62
TOTAL GAS PROD:			7,841	TOTAL CONDENSATE PROD:			26		

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990) //CONT.// 94762 507 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
 MOON RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 182477 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 4049 - 4054

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		744 N	597	-0-	-147	-0-	596	3	1	9	N	1					73
02		672 N	507	-0-	-165	-0-	507	3			N	-0-					73
03		713 N	641	-0-	-72	-0-	641	3			N	-0-	17	1			56
04		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					56
05		558 N	533	-0-	-25	-0-	533	3			N	-0-					56
06		630 N	315	-0-	-315	-0-	315	3			N	-0-					56
07		651 N	524	-0-	-127	-0-	515	3	9	9	N	8					64
08		527 N	500	-0-	-27	-0-	493	3	7	9	N	6					70
09		517 N	517	-0-	-0-	-0-	511	3	6	9	N	5					75
10		527 N	508	-0-	-19	-0-	501	3	7	9	N	6					81
11		516 N	516	-0-	-0-	-0-	513	3	3	9	N	3	69	1			15
12		527 N	524	-0-	-3	-0-	518	3	6	9	N	5					20
TOTAL GAS PROD:				6,297				TOTAL CONDENSATE PROD:				34					

E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196
 WALKER-BUCKLER WELL #: 1 RRCID -> 161447 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3990 - 4026

01		999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					6
02		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					6
03		1023 N	978	-0-	-45	-0-	978	2			N	-0-					6
04		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					6
05		651 N	639	-0-	-12	-0-	639	2			N	-0-					6
06		960 N	65	-0-	-895	-0-	65	2			N	-0-					6
07		1054 N	100	-0-	-954	-0-	100	2			N	-0-					6
08		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					6
09		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					6
10		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					6
11		1020 N	974	-0-	-46	-0-	974	2			N	-0-					6
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
TOTAL GAS PROD:				8,662				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
 BUCKLER-TRUST WELL #: 3 RRCID -> 095232 COMPL. DATE 01/11/1975 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3991 - 3998

01		930 N	589	-0-	-341	-0-	589	2			N	-0-					-0-
02		784 N	428	-0-	-356	-0-	428	2			N	-0-					-0-
03		806 N	542	-0-	-264	-0-	542	2			N	-0-					-0-
04		570 N	769	-0-	-199	-0-	769	2			N	-0-					-0-
05		946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
06		957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
07		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
08		961 N	918	-0-	-43	-0-	918	2			N	-0-					-0-
09		960 N	878	-0-	-82	-0-	878	2			N	-0-					-0-
10		806 N	698	-0-	-108	-0-	698	2			N	-0-					-0-
11		900 N	699	-0-	-201	-0-	699	2			N	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				8,236				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

WALKER-DAVIS (BUFFER 3990) //CONT.// 94762 507 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 PETEX 659782
 WALKER, ALICE "A" WELL #: 2 RRCID -> 195285 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3984 - 3994

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	589 N	549	-0-	-40	-0-	549	2		N	-0-				53
02	504 N	470	-0-	-34	-0-	470	2		N	-0-				53
03	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2		N	-0-				53
04	641 N	641	-0-	-0-	-0-	580	2	61 9	N	55				108
05	527 N	494	-0-	-33	-0-	494	2		N	-0-				108
06	630 N	603	-0-	-27	-0-	603	2		N	-0-				108
07	651 N	631	-0-	-20	-0-	631	2		N	-0-				108
08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-				108
09	600 N	573	-0-	-27	-0-	573	2		N	-0-				108
10	620 N	599	-0-	-21	-0-	599	2		N	-0-				108
11	600 N	524	-0-	-76	-0-	524	2		N	-0-				108
*12	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2		N	-0-				108
TOTAL GAS PROD:		6,926			TOTAL CONDENSATE PROD:				55					

DAVIS, ROBBIE "1046" WELL #: 2 RRCID -> 236956 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4351 PERF. 4122 - 4154

01	465 N	454	-0-	-11	-0-	454	2		N	-0-				34
02	532 N	328	-0-	-204	-0-	328	2		N	-0-				34
03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2		N	-0-				34
04	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2		N	-0-				34
05	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2		N	-0-				34
06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2		N	-0-				34
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2		N	-0-				34
08	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2		N	-0-				34
09	600 N	441	-0-	-159	-0-	441	2		N	-0-				34
10	620 N	532	-0-	-88	-0-	532	2		N	-0-				34
11	570 N	516	-0-	-54	-0-	516	2		N	-0-				34
*12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2		N	-0-				34
TOTAL GAS PROD:		6,424			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

DAILY "1044" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242502 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 4114 - 4148

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				31
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990)		//CONT.// 94762 507		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
PETEX		//CONT.// 659782								
ALLEN "1045"		WELL #: 1		RRCID -> 261071		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4118 - 4136		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	2	N	-0-	38
02	28 N	9	-0-	-19	-0-	9	2	N	-0-	38
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-	38
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-	38
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-	38
07	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2	N	-0-	38
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	38
09	60 N	8	-0-	-52	-0-	8	2	N	-0-	38
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-	38
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	38
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-	38
TOTAL GAS PROD:		271		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS)		94762 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
AVAD OPERATING, LLC		037877								
LEVERIDGE, M.R.		WELL #: 1L		RRCID -> 167915		COMPL. DATE 06/15/1996		TOTAL DEPTH 4531 PERF. 4083 - 4190		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.		105675		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
DAVIS		WELL #: 1B		RRCID -> 174164		COMPL. DATE 06/30/1999		TOTAL DEPTH 4221 PERF. 4143 - 4145		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 94762 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. //CONT.// 105675
 WALKER, ALICE B WELL #: 2 RRCID -> 181989 COMPL. DATE 01/28/2001 TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3921 - 3960

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	961 N	600	-0-	-361	-0-	600	2			N	-0-			-0-
02	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-			-0-
03	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-			-0-
04	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-			-0-
05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-			-0-
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-			-0-
07	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-			-0-
08	465 N	459	-0-	-6	-0-	459	2			N	-0-			-0-
09	450 N	175	-0-	-275	-0-	175	2			N	-0-			-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
*11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,595		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DELTA OIL & GAS LTD. 213703
 MOON RANCH "G" WELL #: 1 RRCID -> 176071 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 4150 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1922 N	1343	-0-	-579	-0-	1341	3	2	9	Y	2			73
02	1624 N	1295	-0-	-329	-0-	1277	3	18	9	Y	16			89
03	1519 N	1436	-0-	-83	-0-	1429	3	7	9	Y	6			95
04	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1351	3	3	9	Y	3			98
05	1426 N	1387	-0-	-39	-0-	1380	3	7	9	Y	6			104
06	1380 N	1339	-0-	-41	-0-	1339	3			Y	-0-	86	1	18
07	1395 N	1350	-0-	-45	-0-	1346	3	4	9	Y	4			22
08	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1300	3	2	9	Y	2			24
09	1350 N	1303	-0-	-47	-0-	1297	3	6	9	Y	5			29
10	1364 N	1298	-0-	-66	-0-	1294	3	4	9	Y	4			33
11	1260 N	1203	-0-	-57	-0-	1199	3	4	9	Y	4			37
12	1333 N	1199	-0-	-134	-0-	1197	3	2	9	Y	2			39
TOTAL GAS PROD:		15,809		TOTAL CONDENSATE PROD:		54								

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262
 LINK '58' WELL #: 2 RRCID -> 202669 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 4187 PERF. 3961 - 3968

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	638	2	1	9	N	1			135
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	622	2	3	9	N	3			138
03	647 N	647	-0-	-0-	-0-	645	2	2	9	N	2			140
04	613 N	613	-0-	-0-	-0-	609	2	4	9	N	4			144
05	682 N	610	-0-	-72	-0-	608	2	2	9	N	2			146
06	665 N	665	-0-	-0-	-0-	662	2	3	9	N	3			149
07	740 N	740	-0-	-0-	-0-	739	2	1	9	N	1			150
08	697 N	697	-0-	-0-	-0-	696	2	1	9	N	1			151
09	680 N	680	-0-	-0-	-0-	679	2	1	9	N	1			152
10	713 N	597	-0-	-116	-0-	597	2			N	-0-			152
11	660 N	532	-0-	-128	-0-	532	2			N	-0-			152
12	713 N	497	-0-	-216	-0-	497	2			N	-0-			152
TOTAL GAS PROD:		7,542		TOTAL CONDENSATE PROD:		18								

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 94762 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 MARJAC OIL COMPANY, INC. //CONT.// 526262
 LINK '24' WELL #: 5 RRCID -> 206822 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 4263 PERF. 3706 - 3710

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1054 N	927	-0-	-127	-0-	927	2			N	-0-			-0-
02		1092 N	866	-0-	-226	-0-	866	2			N	-0-			-0-
03		969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-			-0-
04		927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-			-0-
05		961 N	837	-0-	-124	-0-	837	2			N	-0-			-0-
06		930 N	817	-0-	-113	-0-	817	2			N	-0-			-0-
07		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-			-0-
08		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-			-0-
09		859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-			-0-
10		1209 N	569	-0-	-640	-0-	569	2			N	-0-			-0-
11		1050 N	476	-0-	-574	-0-	476	2			N	-0-			-0-
12		899 N	359	-0-	-540	-0-	359	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,892			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CHERYL "51" WELL #: 1 RRCID -> 212084 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3810 - 3820

01		837 N	709	-0-	-128	-0-	525	2	184	9	N	167	171	1	186
02		728 N	634	-0-	-94	-0-	469	2	165	9	N	150	166	1	170
03		929 N	929	-0-	-0-	-0-	684	2	245	9	N	223	164	1	229
04		838 N	838	-0-	-0-	-0-	630	2	208	9	N	189	165	1	253
05		875 N	875	-0-	-0-	-0-	673	2	202	9	N	184	332	1	105
06		883 N	883	-0-	-0-	-0-	688	2	195	9	N	177	163	1	119
07		910 N	910	-0-	-0-	-0-	699	2	211	9	N	192	164	1	147
08		837 N	615	-0-	-222	-0-	475	2	140	9	N	127	154	1	120
09		812 N	812	-0-	-0-	-0-	644	2	168	9	N	153			273
10		870 N	870	-0-	-0-	-0-	686	2	184	9	N	167	169	1	271
11		862 N	862	-0-	-0-	-0-	663	2	199	9	N	181	328	1	124
*12		858 N	858	-0-	-0-	-0-	658	2	200	9	N	182			306
TOTAL GAS PROD:			9,795			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,092						

PARKER ENERGY COMPANY 640154
 WALKER ESTATE WELL #: 1 C RRCID -> 018525 COMPL. DATE 07/20/1955 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3942 - 3880

01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-			-0-
02		28 N	27	-0-	-1	-0-	27	2			Y	-0-			-0-
03		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-			-0-
04		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-			-0-
05		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-			-0-
06		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-			-0-
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	28	-0-	28	28	28	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	27	-0-	27	55	27	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	26	-0-	26	81	26	2			Y	-0-			-0-
11		104 N	23	-0-	-81	-0-	23	2			Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			308			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PETEX 659782
 WALKER, ALICE, "C" WELL #: 1 RRCID -> 018527 COMPL. DATE 04/08/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3878 - 3886

01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/04/2018 - PLUGGED 01/04/18															
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		94762 830	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS					
PETEX		//CONT.//		659782											
WALKER, ALICE, -A-		WELL #:		1	T	RRCID -> 018529		COMPL. DATE 05/12/1958		TOTAL	DEPTH	4504	PERF. 4037	-	4047
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, ALICE, -B-				WELL #:	1 C	RRCID -> 018530	COMPL. DATE 05/11/1958	TOTAL DEPTH	4413	PERF. 4048 - 4058
01	744 N	721	-0-	-23	-0-	721	2	N	-0-	-0-
02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2	N	-0-	-0-
03	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2	N	-0-	-0-
04	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2	N	-0-	-0-
05	744 N	709	-0-	-35	-0-	709	2	N	-0-	-0-
06	720 N	703	-0-	-17	-0-	703	2	N	-0-	-0-
07	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2	N	-0-	-0-
08	713 N	706	-0-	-7	-0-	706	2	N	-0-	-0-
09	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2	N	-0-	-0-
10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2	N	-0-	-0-
11	690 N	542	-0-	-148	-0-	542	2	N	-0-	-0-
*12	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 8,383

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS				WELL #:	2L	RRCID -> 148241	COMPL. DATE 02/01/1994	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3976 - 4076
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, ALICE				WELL #:	11C	RRCID -> 168349	COMPL. DATE 09/01/1998	TOTAL DEPTH 4640	PERF. 3861 - 3866
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED					03/30/2018	- P/A 03/30/18			

PLUGGED AND ABANDONED 03/30/2018 - P/A 03/30/18

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH (ATOKA 1) 94953 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
 WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
 WALSH RANCH WEST WELL #: R 4 RRCID -> 242976 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4690 - 4710

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

WALSH RANCH (ATOKA 2FLOWER) 94953 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
 WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
 WALSH RANCH WEST WELL #: R 4 RRCID -> 242397 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5034 - 5050

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	783					N	NO RPT					-0-																
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	783					N	NO RPT					-0-																
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	783					N	NO RPT					-0-																
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	783					N	NO RPT					-0-																
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	783					N	NO RPT					-0-																
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	783					N	NO RPT					-0-																
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	783					N	NO RPT					-0-																
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	783					N	NO RPT					-0-																
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	783					N	NO RPT					-0-																
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	783					N	NO RPT					-0-																
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	783					N	NO RPT					-0-																
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	783					N	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

WALSH RANCH WEST WELL #: P 3 RRCID -> 252537 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5024 - 5070

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

WALSH RANCH (ATOKA 2 UPPER) 94953 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
 WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
 WALSH RANCH WEST WELL #: R 4 RRCID -> 242465 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4946 - 4976

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

WALSH RANCH (LOWER BIG SALINE) 94954 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
 WALSH RANCH WEST WELL #: G 4 RRCID -> 236580 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 5912 - 5924

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

WALSH RANCH WEST WELL #: R 4 RRCID -> 236600 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5890 - 5906

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

WALSH RANCH (LOWER BIG SALINE) //CONT.// 94954 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PARKER									
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810																			
WALSH RANCH WEST WELL #: S 4										RRCID -> 245556 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 5890 - 5900									
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

WALSH RANCH WEST				WELL #: M 4		RRCID -> 247982		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5896 - 5914	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WALSH RANCH WEST				WELL #: R 7		RRCID -> 248833		COMPL. DATE 08/11/2009		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5890 - 5904	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WALSH RANCH (LOWER BIG SALINE) //CONT.// 94954 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810
 WALSH RANCH WEST WELL #: S 5 RRCID -> 252143 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5844 - 5904

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 252535 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5896 - 5912

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WALSH RANCH (UPPER BIG SALINE) 94954 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
 WALSH RANCH WEST WELL #: R 4 RRCID -> 237132 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5812 - 5842

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WALSH RANCH (UPPER BIG SALINE) //CONT.// 94954 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810
 WALSH RANCH WEST WELL #: G 4 RRCID -> 237158 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 5802 - 5836

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

WALSH RANCH WEST WELL #: P 3 RRCID -> 246412 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5886 - 5904

01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	3220			N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	3220			N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	3220			N	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	3220			N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	3220			N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	3220			N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	3220			N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	3220			N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	3220			N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	3220			N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	3220			N	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	3220			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WALSH RANCH WEST WELL #: R 7 RRCID -> 250171 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5822 - 5838

01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WALSH RANCH (UPPER BIG SALINE) //CONT.// 94954 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810
 WALSH RANCH WEST WELL #: S 4 RRCID -> 251420 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 5826 - 5846

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WALSH RANCH WEST WELL #: M 4 RRCID -> 252801 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5840 - 5850

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WALSH RANCH WEST WELL #: S 5 RRCID -> 253868 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5844 - 5904

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WALSH RANCH (UPPER BIG SALINE) //CONT.// 94954 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810
 WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 254611 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5846 - 5866

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WALSH RANCH WEST (ATOKA 3) 94955 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
 WALSH RANCH WEST WELL #: R 4 RRCID -> 238290 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5310 - 5360

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WALSH RANCH WEST (ATOKA 4) 94955 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
 WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
 WALSH RANCH WEST WELL #: R 4 RRCID -> 237945 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5520 - 5560

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WALSH RANCH WEST (MARBLE FALLS)														CNTY: PARKER	
HW OPERATING, LLC															
ELDER															
WELL #: 2 RRCID -> 262055 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 5885 - 5890															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC															
WALSH RANCH WEST															
WELL #: G 4 RRCID -> 236065 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 5802 - 6110															
01	1209 N	1183	-0-	-26	-0-	1183	2			Y	-0-			25	
02	1092 N	1025	-0-	-67	-0-	1025	2			Y	-0-			25	
03	1178 N	1136	-0-	-42	-0-	1136	2			Y	-0-			25	
04	1140 N	1093	-0-	-47	-0-	1093	2			Y	-0-			25	
05	1147 N	1100	-0-	-47	-0-	1100	2			Y	-0-			25	
06	DLQ G-10	1032	-0-	1032	-0-	1032	2			Y	-0-			25	
07	DLQ G-10	876	-0-	876	-0-	1908	876	2		Y	-0-			25	
08	1700 N	1098	-0-	-602	-0-	1098	2			Y	-0-			25	
09	2183 N	877	-0-	-1306	-0-	877	2			Y	-0-			25	
10	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-			25	
11	990 N	951	-0-	-39	-0-	951	2			Y	-0-			25	
*12	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-			25	
TOTAL GAS PROD: 12,337														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

WALSH RANCH WEST															
WELL #: R 4 RRCID -> 236067 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6110 - 6160															
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			160	
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-			160	
03	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-			160	
04	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-			160	
05	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			Y	-0-			160	
06	DLQ G-10	2033	-0-	2033	-0-	2033	2			Y	-0-			160	
07	DLQ G-10	2281	-0-	2281	-0-	4314	2281	2		Y	-0-			160	
08	1700 N	2159	-0-	459	-0-	4773	2159	2		Y	-0-			160	
09	3000 N	1826	-0-	-1174	-0-	3599	1826	2		Y	-0-			160	
10	3100 N	1311	-0-	-1789	-0-	1810	1311	2		Y	-0-			160	
11	2454 N	644	-0-	-1810	-0-	644	2			Y	-0-			160	
12	1798 N	357	-0-	-1441	-0-	357	2			Y	-0-			160	
TOTAL GAS PROD: 14,839														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

WALSH RANCH WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 94955 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810
 WALSH RANCH WEST WELL #: S 4 RRCID -> 244016 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 5826 - 6178

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	775 N	734	-0-	-41	-0-	734	2			Y	-0-					12
02	672 N	666	-0-	-6	-0-	666	2			Y	-0-					12
03	744 N	709	-0-	-35	-0-	709	2			Y	-0-					12
04	720 N	684	-0-	-36	-0-	684	2			Y	-0-					12
05	744 N	668	-0-	-76	-0-	668	2			Y	-0-					12
06	DLQ G-10	1459	-0-	1459	1459	1459	2			Y	-0-					12
07	DLQ G-10	1523	-0-	1523	2982	1523	2			Y	-0-					12
08	1700 N	997	-0-	-703	2279	997	2			Y	-0-					12
09	3000 N	890	-0-	-2110	169	890	2			Y	-0-					12
10	1240 N	951	-0-	-289	-0-	951	2			Y	-0-					12
11	960 N	807	-0-	-153	-0-	807	2			Y	-0-					12
12	930 N	773	-0-	-157	-0-	773	2			Y	-0-					12
TOTAL GAS PROD:		10,861		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WALSH RANCH WEST WELL #: P 3 RRCID -> 245888 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6216 - 6236

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WALSH RANCH WEST WELL #: M 4 RRCID -> 246678 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5840 - 6180

01	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					27
02	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			Y	-0-					27
03	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			Y	-0-					27
04	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					27
05	1519 N	1111	-0-	-408	-0-	1111	2			Y	-0-					27
06	DLQ G-10	1046	-0-	1046	1046	1046	2			Y	-0-					27
07	DLQ G-10	1050	-0-	1050	2096	1050	2			Y	-0-					27
08	1700 N	1008	-0-	-692	1404	1008	2			Y	-0-					27
09	2317 N	913	-0-	-1404	-0-	913	2			Y	-0-					27
10	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			Y	-0-					27
11	990 N	975	-0-	-15	-0-	975	2			Y	-0-					27
*12	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					27
TOTAL GAS PROD:		12,183		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WALSH RANCH WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 94955 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810
 WALSH RANCH WEST WELL #: R 6 RRCID -> 247047 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5974 - 6168

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2972 N	2972	-0-	-0-	-0-	2972 2	Y	-0-			12
02		2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2667 2	Y	-0-			12
03		2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	2919 2	Y	-0-			12
04		2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	2803 2	Y	-0-			12
05		2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	2937 2	Y	-0-			12
06	DLQ	G-10	2854	-0-	2854	2854	2854 2	Y	-0-			12
07	DLQ	G-10	2959	-0-	2959	5813	2959 2	Y	-0-			12
08		1700 N	2790	-0-	1090	6903	2790 2	Y	-0-			12
09		3000 N	3018	-0-	18	6921	3018 2	Y	-0-			12
10		3100 N	2867	-0-	-233	6688	2867 2	Y	-0-			12
11		3000 N	2806	-0-	-194	6494	2806 2	Y	-0-			12
*12		9298 X	2804	-0-	-6494	-0-	2804 2	Y	-0-			12
TOTAL GAS PROD:		34,396		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WALSH RANCH WEST WELL #: S 5 RRCID -> 247146 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5844 - 6180

01		930 N	881	-0-	-49	-0-	881 2	Y	-0-			34
02		840 N	769	-0-	-71	-0-	769 2	Y	-0-			34
03		899 N	860	-0-	-39	-0-	860 2	Y	-0-			34
04		840 N	806	-0-	-34	-0-	806 2	Y	-0-			34
05		838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 2	Y	-0-			34
06	DLQ	G-10	778	-0-	778	778	778 2	Y	-0-			34
07	DLQ	G-10	934	-0-	934	1712	934 2	Y	-0-			34
08		1700 N	869	-0-	-831	881	869 2	Y	-0-			34
09		1845 N	964	-0-	-881	-0-	964 2	Y	-0-			34
10		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 2	Y	-0-			34
11		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 2	Y	-0-			34
12		992 N	824	-0-	-168	-0-	824 2	Y	-0-			34
TOTAL GAS PROD:		10,311		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WALSH RANCH WEST WELL #: R 7 RRCID -> 247246 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5822 - 6170

01		341 N	325	-0-	-16	-0-	325 2	Y	-0-			16
02		308 N	178	-0-	-130	-0-	178 2	Y	-0-			16
03		341 N	202	-0-	-139	-0-	202 2	Y	-0-			16
04		300 N	182	-0-	-118	-0-	182 2	Y	-0-			16
05		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2	Y	-0-			16
06	DLQ	G-10	169	-0-	169	169	169 2	Y	-0-			16
07	DLQ	G-10	123	-0-	123	292	123 2	Y	-0-			16
08		349 N	57	-0-	-292	-0-	57 2	Y	-0-			16
09		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2	Y	-0-			16
10		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	Y	-0-			16
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	Y	-0-			16
*12		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	Y	-0-			16
TOTAL GAS PROD:		1,525		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WALSH RANCH WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 94955 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810
 WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 248276 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5846 - 6193

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	651 N	628	-0-	-23	-0-	628	2		Y	-0-				8
02	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2		Y	-0-				8
03	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2		Y	-0-				8
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		Y	-0-				8
05	1705 N	3	-0-	-1702	-0-	3	2		Y	-0-				8
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				8
07	DLQ G-10	458	-0-	458	-0-	458	2		Y	-0-				8
08	1152 N	694	-0-	-458	-0-	694	2		Y	-0-				8
09	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2		Y	-0-				8
10	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2		Y	-0-				8
11	660 N	624	-0-	-36	-0-	624	2		Y	-0-				8
12	651 N	638	-0-	-13	-0-	638	2		Y	-0-				8
TOTAL GAS PROD:		7,470			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WALTERS (4900 CONGL.) 94985 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
 ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
 HERRING J.F. WELL #: 1 RRCID -> 057641 COMPL. DATE 02/08/1974 TOTAL DEPTH 4825 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-				-0-
02	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3		N	-0-				-0-
04	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3		N	-0-				-0-
05	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3		N	-0-				-0-
06	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3		N	-0-				-0-
07	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3		N	-0-				-0-
08	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1800 N	1326	-0-	-474	-0-	1326	3		N	-0-				-0-
10	1643 N	1058	-0-	-585	-0-	1058	3		N	-0-				-0-
*11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-				-0-
*12	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		16,180			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HENDERSON M.B. WELL #: 1 RRCID -> 063614 COMPL. DATE 08/16/1975 TOTAL DEPTH 4713 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-				-0-
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-				-0-
04	150 N	115	-0-	-35	-0-	115	3		N	-0-				-0-
05	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	3		N	-0-				-0-
06	150 N	121	-0-	-29	-0-	121	3		N	-0-				-0-
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-				-0-
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-				-0-
10	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3		N	-0-				-0-
*11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-				-0-
*12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,649			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WARREN-HENSLEY (MORRIS)		95294 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN							
FORTUNA EXPLORATION, INC.		278703													
RANCH EIGHT		WELL #:		2		RRCID -> 129914		COMPL. DATE 01/10/1989		TOTAL DEPTH 3424		PERF. 2845 - 2857			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WATSON (CADD0)				95493 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
G & F OIL, INC.				292000								
EUBANKS "A"				WELL #:	1	RRCID -> 092942	COMPL. DATE 02/18/1981	TOTAL DEPTH	4612	PERF.	3750 -	3760
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WATTS (GARDNER SAND)				95502 600	ASSOCIATED	49B	CNTY: NOLAN							
CAMPANA PETROLEUM COMPANY				127700										
HELM "A"				WELL #:	1	RRCID -> 118292	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5598	PERF.	5477	-	5507
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					129
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					129
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					129
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					129
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					129
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					129
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					129
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					129
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					129
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					129
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					129
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					129
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WATTS (GARDNER SAND) //CONT.// 95502 600 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
 3 S PRODUCTION, INC. 953796
 JONES, MARY -A- WELL #: 1 L RRCID -> 056183 COMPL. DATE 07/05/1973 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WAYLAND 95521 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 DBC OPERATING COMPANY LLC 195725
 ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 070781 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 2359 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FAMBROUGH OIL & GAS, LLC 261252
 FAMBROUGH CARL WELL #: 1 U RRCID -> 060029 COMPL. DATE 08/28/1974 TOTAL DEPTH 4035 PERF. 1852 - 0

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
03	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
04	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
06	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
07	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
08	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
*12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,847				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WAYLAND			//CONT.//		95521 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS											
FAMBROUGH OIL & GAS, LLC			//CONT.//		261252																
FAMBROUGH CARL			WELL #:		2	RRCID -> 063954		COMPL. DATE 10/15/1975		TOTAL DEPTH		1928	PERF. N/A								
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD			AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	38 N		38	-0-	-0-		-0-		38	2			N	-0-							-0-
02	28 N		28	-0-	-3		-0-		25	2			N	-0-							-0-
03	27 N		27	-0-	-0-		-0-		27	2			N	-0-							-0-
04	30 N		30	-0-	-0-		-0-		30	2			N	-0-							-0-
05	44 N		44	-0-	-0-		-0-		44	2			N	-0-							-0-
06	40 N		40	-0-	-0-		-0-		40	2			N	-0-							-0-
07	41 N		41	-0-	-0-		-0-		41	2			N	-0-							-0-
08	48 N		48	-0-	-0-		-0-		48	2			N	-0-							-0-
09	35 N		35	-0-	-0-		-0-		35	2			N	-0-							-0-
10	40 N		40	-0-	-0-		-0-		40	2			N	-0-							-0-
11	35 N		35	-0-	-0-		-0-		35	2			N	-0-							-0-
*12	46 N		46	-0-	-0-		-0-		46	2			N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:				449				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-								

FAMBROUGH CARL		WELL #:		3	RRCID -> 065000		COMPL. DATE 01/19/1976		TOTAL DEPTH		1930 PERF. N/A	
01		35 N	35	-0-	-0-		35 2		N	-0-		-0-
02		29 N	29	-0-	-0-		29 2		N	-0-		-0-
03		24 N	24	-0-	-0-		24 2		N	-0-		-0-
04		31 N	31	-0-	-0-		31 2		N	-0-		-0-
05		46 N	46	-0-	-0-		46 2		N	-0-		-0-
06		48 N	48	-0-	-0-		48 2		N	-0-		-0-
07		37 N	37	-0-	-0-		37 2		N	-0-		-0-
08		52 N	52	-0-	-0-		52 2		N	-0-		-0-
09		35 N	35	-0-	-0-		35 2		N	-0-		-0-
10		52 N	52	-0-	-0-		52 2		N	-0-		-0-
11		36 N	36	-0-	-0-		36 2		N	-0-		-0-
*12		47 N	47	-0-	-0-		47 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			472			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

FAMBROUGH, CARL				WELL #:		1	RRCID -> 148388	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1960 PERF.	1838 -	1934
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-			-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2	N	-0-			-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-			-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-			-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				240	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WAYLAND		//CONT.//		95521 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
SAFARI RESOURCES, LLC				743194						
FAMBRO, J. M. - CANAN		WELL #:		1	RRCID -> 057805	COMPL. DATE 01/16/1974		TOTAL DEPTH 1935 PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-
*12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-
TOTAL GAS PROD:		495		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WAYLAND (STRAWN 2175)				95521 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
PETEX				659782						
STOKER, I.A. "G"		WELL #:		1	RRCID -> 200948	COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4541 PERF. 2414 - 2420		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		41
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		41
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		41
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		41
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		41
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		41
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		41
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		41
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		41
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		41
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SAFARI RESOURCES, LLC				743194	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
THOMPSON-GREENLEE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 277564	COMPL. DATE 05/04/2015		TOTAL DEPTH 4197 PERF. 2203 - 2207		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED		02/14/2018		- PLUGGED 02/14/18						
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WAYLAND, NE. (STRAWN)				95523 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
SAFARI RESOURCES, LLC				743194						
FAMBROUGH		WELL #:		1	RRCID -> 123196	COMPL. DATE 03/17/1981		TOTAL DEPTH 1970 PERF. 1810 - 1866		
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-		34 2		N	-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-		35 2		N	-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-		39 2		N	-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38 2		N	-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-		40 2		N	-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38 2		N	-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-		40 2		N	-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-		40 2		N	-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-		39 2		N	-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-		41 2		N	-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-		39 2		N	-0-
*12	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38 2		N	-0-
TOTAL GAS PROD:		461		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WAYLAND, SE, (ATOKA CONGL)		9525 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS							
SEELY OIL COMPANY		763148													
CRUDGINGTON		WELL #:		1		RRCID -> 099033		COMPL. DATE 07/11/1981		TOTAL DEPTH 3960		PERF. 3776 - 3780			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2753 R	2753	-0-	-0-	-0-	99	1	2654	2	N	-0-				-0-
02	3444	2896	-0-	-548	-0-	96	1	2800	2	N	-0-				-0-
03	3813	3396	-0-	-417	-0-	96	1	3300	2	N	-0-				-0-
04	5038	4364	-0-	-674	-0-	96	1	4268	2	N	-0-				-0-
05	4345	4079	-0-	-266	-0-	99	1	3980	2	N	-0-				-0-
06	3300 #	2922	-0-	-378	-0-	96	1	2826	2	N	-0-				-0-
07	4055	3934	-0-	-121	-0-	99	1	3835	2	N	-0-				-0-
08	3813	3545	-0-	-268	-0-	99	1	3446	2	N	-0-				-0-
09	3690	2640	-0-	-1050	-0-	96	1	2544	2	N	-0-				-0-
10	3813	103	-0-	-3710	-0-	99	1		4	N	-0-				-0-
11	3690	96	-0-	-3594	-0-	96	2			N	-0-				-0-
12	3813	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		30,728				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CRUDGINGTON			WELL #:	1D	RRCID -> 125886	COMPL. DATE 04/01/1984	TOTAL DEPTH	800 PERF.	550 -	800
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

WAYLAND, SE (DUFFER LIME)					95525 600	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS		
CC OIL & GAS					140617							
MORRIS					WELL #:	1	RRCID -> 097829	COMPL. DATE	11/21/1981	TOTAL DEPTH	4130	PERF. 4020 - 4030
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-		26
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-		26
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3	N	-0-		26
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-		26
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-		26
06	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	3	N	-0-		26
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3	N	-0-		26
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3	N	-0-		26
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-		26
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3	N	-0-		26
*11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-		26
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26
TOTAL GAS PROD:				1,937	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WAYLAND, SE (DUFFER LIME) //CONT.// 95525 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 CC OIL & GAS //CONT.// 140617
 MORRIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 131819 COMPL. DATE 04/16/1987 TOTAL DEPTH 4229 PERF. 3978 - 4095

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			263
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			263
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			263
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			263
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			263
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			263
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			263
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			263
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			263
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			263
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			263
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			263
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FOAG, INC. 274964
 LANGFORD, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 185432 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 4039 PERF. 3976 - 4004

01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-			-0-
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-			-0-
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-			-0-
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-			-0-
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-			-0-
06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-			-0-
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-			-0-
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-			-0-
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-			-0-
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-			-0-
11	150 N	13	-0-	-0-	-137	13	2			N	-0-			-0-
12	155 N	1	-0-	-0-	-154	1	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,249			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NORSEMAN EXPLOR & PROD LLC 613105
 MARCOM WELL #: 2 RRCID -> 237724 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 4133 PERF. 3910 - 3925

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WAYLAND, SE (DUFFER LIME) //CONT.// 95525 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 PARKS, RHONE INC. 641520
 LANGFORD, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 083300 COMPL. DATE 05/15/1979 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3932 - 3940

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		6138 X	5012	-0-	-1126	-0-	5012	2		N	-0-			60
02		5404 X	5018	-0-	-386	-0-	5018	2		N	-0-			60
03		5735 X	5229	-0-	-506	-0-	5229	2		N	-0-			60
04		5460 X	5052	-0-	-408	-0-	5052	2		N	-0-			60
05		5549 X	5115	-0-	-434	-0-	5115	2		N	-0-			60
06		5370 X	5139	-0-	-231	-0-	5139	2		N	-0-			60
07		5549 X	5123	-0-	-426	-0-	5123	2		N	-0-			60
08		5239 X	5190	-0-	-49	-0-	5190	2		N	-0-			60
09		5130 X	4853	-0-	-277	-0-	4853	2		N	-0-			60
10		5301 X	5019	-0-	-282	-0-	5019	2		N	-0-			60
11		5130 X	4795	-0-	-335	-0-	4795	2		N	-0-			60
12		5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-				N	NO RPT			60
TOTAL GAS PROD:		55,545				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SEELY OIL COMPANY 763148
 CRUDGINGTON WELL #: 2 RRCID -> 102232 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 4271 PERF. 3932 - 3938

01		465 N	328	-0-	-137	-0-	328	2		N	-0-			-0-
02		392 N	346	-0-	-46	-0-	346	2		N	-0-			-0-
03		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-			-0-
04		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-			-0-
05		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2		N	-0-			-0-
06		390 N	349	-0-	-41	-0-	349	2		N	-0-			-0-
07		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2		N	-0-			-0-
08		465 N	426	-0-	-39	-0-	426	2		N	-0-			-0-
09		360 N	314	-0-	-46	-0-	314	2		N	-0-			-0-
10		465 N	1	-0-	-464	-0-	1	2		N	-0-			-0-
11		420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			-0-
12		310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,666				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 BRAZDA "A" WELL #: 2AU RRCID -> 122155 COMPL. DATE 09/04/1986 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3984 - 4020

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WAYLAND, SE (DUFFER LIME, LOWER)				95525 650	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726						
SATTERWHITE "A"				WELL #: 3	RRCID -> 122040	COMPL. DATE 08/14/1986	TOTAL DEPTH	4510	PERF. 3994	- 4018
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	93 N	35	-0-	-58	-0-	35 2		Y	-0-	-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		Y	-0-	-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		Y	-0-	-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		Y	-0-	-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		Y	-0-	-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		Y	-0-	-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	32	-0-	32	32	32 2		Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	32	-0-	32	64	32 2		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	35	-0-	35	99	35 2		Y	-0-	-0-
11	132 N	33	-0-	-99	-0-	33 2		Y	-0-	-0-
*12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				408	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

SATTERWHITE "A"				WELL #: 4	RRCID -> 123323	COMPL. DATE 02/03/1987	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3958	- 4073
01	62 N	28	-0-	-34	-0-	28 2		N	-0-	-0-
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	26 2		N	-0-	-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		N	-0-	-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2		N	-0-	-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		N	-0-	-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 2		N	-0-	-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		N	-0-	-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		N	-0-	-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2		N	-0-	-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		N	-0-	-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 2		N	-0-	-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				326	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

WEATHERFORD (ATOKA, MIDDLE)				95583 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER			
OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889						
HICKS				WELL #: 1	RRCID -> 082456	COMPL. DATE 11/07/1978	TOTAL DEPTH	5099	PERF. 3714	- 3798
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	14
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

WEATHERFORD (ATOKA UP.)		95583 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523														
AREY UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 080460		COMPL. DATE 07/12/1978		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3396 - 3452				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-		314 3			N	-0-					23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					23
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					23
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-		298 3			N	-0-					23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		188 3			N	-0-					23
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					23
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
TOTAL GAS PROD:		800				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

HILLTOP PETROLEUM LLC				388911									
NEAL UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 080329	COMPL. DATE 05/22/1978	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 2340	-	2566	
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-		-0-	
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-		-0-	
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	N	-0-		-0-	
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-		-0-	
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-		-0-	
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2	N	-0-		-0-	
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2	N	-0-		-0-	
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-		-0-	
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-		-0-	
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-		-0-	
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	N	-0-		-0-	
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:				2,328	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WEATHERFORD (MARBLE FALLS)				95583 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PARKER	
OXXN				630579								
CARTER				WELL #:	1	RRCID	-> 034844	COMPL. DATE	06/22/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2	N	-0-		-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2	N	-0-		-0-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2	N	-0-		-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	N	-0-		-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2	N	-0-		-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2	N	-0-		-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2	N	-0-		-0-
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2	N	-0-		-0-
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-		-0-
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2	N	-0-		-0-
11	270	N	215	-0-	-55	-0-	215	2	N	-0-		-0-
*12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				3,108		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

 WEATHERFORD (STRAWN) 95583 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 ADAMI COMPRESSOR SERVICE 003974
 BOYLES, W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077003 COMPL. DATE 01/27/1978 TOTAL DEPTH 2887 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	620 N	386	-0-	-234	-0-	386	2		N	-0-					-0-
02	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2		N	-0-					-0-
03	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2		N	-0-					-0-
04	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2		N	-0-					-0-
05	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2		N	-0-					-0-
06	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2		N	-0-					-0-
07	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2		N	-0-					-0-
08	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2		N	-0-					-0-
09	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2		N	-0-					-0-
10	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2		N	-0-					-0-
11	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2		N	-0-					-0-
*12	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 ATWOOD, BILLY 036644
 DUGAN, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 082131 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 3961 PERF. 2622 - 2647

NO	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 MONCRIEF, C. B. 574775
 MONCRIEF RANCH WELL #: 2 RRCID -> 077283 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2740 - 2750

NO	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	2		N	-0-					-0-
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-					-0-
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-					-0-
04	240 N	252	-0-	12	-0-	252	2		N	-0-					-0-
05	310 N	238	-0-	-72	-0-	1	1	237	2	-0-					-0-
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-					-0-
07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	46	1	357	2	-0-					-0-
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-					-0-
09	300 N	273	-0-	-27	-0-	273	2		N	-0-					-0-
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-					-0-
11	270 N	131	-0-	-139	-0-	131	2		N	-0-					-0-
12	279 N	162	-0-	-117	-0-	2	1	160	2	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERFORD (STRAWN)		//CONT.//		95583 680	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PARKER					
MONCRIEF, C. B.		//CONT.//		574775												
MONCRIEF RANCH		WELL #:		5	RRCID -> 078353		COMPL. DATE 07/14/1978		TOTAL	DEPTH	2850	PERF.	2682 - 2692			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03	186 N	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-					-0-
04	180 N	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	155 N	143	-0-	-12	-0-	1	1	142	2	N	-0-					-0-
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
07	155 N	114	-0-	-41	-0-	13	1	101	2	N	-0-					-0-
08	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					-0-
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					-0-
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
*12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	2	1	142	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,602				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

WEATHERFORD (STRAWN A) SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY KELLEY GAS UNIT				95583 681 809930	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER		
WELL #:				1 C	RRCID -> 084204	COMPL. DATE 08/27/1979	TOTAL DEPTH	5660	PERF. 2753 - 2760
01	0	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WEATHERFORD, SE.(1900)				95589 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PARKER		
HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655							
JOHNSON				WELL #:	1 A	RRCID -> 107438	COMPL. DATE 02/02/1983	TOTAL DEPTH	5489	PERF. 1981 -	1991
01	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2	N	-0-		-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-		-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-		-0-
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2	N	-0-		-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-		-0-
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2	N	-0-		-0-
07	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	2	N	-0-		-0-
08	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2	N	-0-		-0-
09	90 N	50	-0-	-40	-0-	50	2	N	-0-		-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2	N	-0-		-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			866	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

 WEATHERFORD, SE. (1900) //CONT.// 95589 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 RYDEL, A. C., JR. 739831
 BOWMAN-RYDEL WELL #: 2 RRCID -> 108890 COMPL. DATE 12/16/1983 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1513 - 1518

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 WEATHERFORD, SW. (ATOKA) 95590 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PARKER
 PM RANCH 631370
 BLACK WELL #: 1 RRCID -> 080877 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4650 - 4662

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 WEATHERFORD, SW (ATOKA, L0) 95590 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
 GIANT NRG CO., LP 302592
 PORTER WELL #: 1 RRCID -> 138751 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4226 - 4256

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERFORD, SW. (STRAWN)				95590 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: PARKER						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131														
COTTEN "A"				WELL #:		2 C		RRCID -> 083902		COMPL. DATE 02/22/1979		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 2532 - 2556				
M	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

FTM INCORPORATED				288406													
WILEY, B				WELL #:	1	RRCID ->	081430	COMPL.	DATE	06/11/1978	TOTAL	DEPTH	3900	PERF.	2418 -	2458	
01	165	N	165	-0-	-0-	B	-0-	4	1	161	2	N	-0-			-0-	
02	257	N	257	-0-	-0-	B	-0-	6	1	251	2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	529	N	529	-0-	-0-	B	-0-	14	1	515	2	N	-0-			-0-	
04	379	N	379	-0-	-0-	B	-0-	9	1	370	2	N	-0-			-0-	
05	337	N	337	-0-	-0-	B	-0-	9	1	328	2	N	-0-			-0-	
06	510	N	122	-0-	-388	B	-0-	4	1	118	2	N	-0-			-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-	
08	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2			N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				1,791	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

GIANT NRG CO., LP FULLER				WELL #:	302592 6	RRCID ->	084280	COMPL.	DATE	11/04/1995	TOTAL	DEPTH	2300	PERF.	1200	-	1204	
01	360	N	360	-0-	-0-	B	-0-	360	2		N	-0-					-0-	
02	294	N	294	-0-	-0-	B	-0-	294	2		N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	310	N	226	-0-	-84	B	-0-	1	1	225	2	N	-0-				-0-	
04	360	N	219	-0-	-141	B	-0-	219	2		N	-0-					-0-	
05	341	N	253	-0-	-88	B	-0-	253	2		N	-0-					-0-	
06	226	N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	2		N	-0-					-0-	
07	405	N	405	-0-	-0-	B	-0-	405	2		N	-0-					-0-	
08	400	N	400	-0-	-0-	B	-0-	400	2		N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	274	N	274	-0-	-0-	B	-0-	1	1	273	2	N	-0-				-0-	
10	403	N	251	-0-	-152	B	-0-	251	2		N	-0-					-0-	
11	390	N	378	-0-	-12	B	-0-	378	2		N	-0-					-0-	
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:				3,286	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-									

WEATHERFORD, SW. (STRAWN) //CONT.// 95590 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
 GIANT NRG CO., LP //CONT.// 302592
 CLARK, RAY WELL #: 1 RRCID -> 086249 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 1747 - 1886

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	216	-0-	-94 B	-0-	19	1	197	2	N	-0-			-0-
02	224 N	194	-0-	-30 B	-0-	26	1	168	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
03	217 N	18	-0-	-199 B	-0-	18	2			N	-0-			-0-
04	210 N	1	-0-	-209 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		429		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CIRCLE W RANCH WELL #: 1 RRCID -> 162281 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 2304 PERF. 2135 - 2145

01	527 N	527	-0-	-0 B	-0-	34	1	493	2	N	-0-			-0-
02	395 N	395	-0-	-0 B	-0-	15	1	380	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
03	329 N	329	-0-	-0 B	-0-	26	1	303	2	N	-0-			-0-
04	510 N	315	-0-	-195 B	-0-	47	1	268	2	N	-0-			-0-
05	434 N	421	-0-	-13 B	-0-	44	1	377	2	N	-0-			-0-
06	330 N	219	-0-	-111 B	-0-	94	1	125	2	N	-0-			-0-
07	341 N	206	-0-	-135 B	-0-	64	1	142	2	N	-0-			-0-
08	460 N	460	-0-	-0 B	-0-	74	1	386	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	244 N	244	-0-	-0 B	-0-	24	1	220	2	N	-0-			-0-
10	217 N	136	-0-	-81 B	-0-	23	1	113	2	N	-0-			-0-
11	450 N	309	-0-	-141 B	-0-	18	1	291	2	N	-0-			-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,561		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
 O'CONNOR, T.J. WELL #: 1 RRCID -> 081429 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2554 - 2568

01	14 N	14	-0-	-0 B	-0-	14	2			N	-0-			-0-
02	19 N	19	-0-	-0 B	-0-	19	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
04	14 N	-0-	-0-	-14 B	-0-					N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
07	97 N	97	-0-	-0 B	-0-	97	2			N	-0-			-0-
08	100 N	100	-0-	-0 B	-0-	100	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	74 N	74	-0-	-0 B	-0-	74	2			N	-0-			-0-
10	64 N	64	-0-	-0 B	-0-	64	2			N	-0-			-0-
11	74 N	74	-0-	-0 B	-0-	74	2			N	-0-			-0-
*12	84 N	84	-0-	-0 B	-0-	84	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		526		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEATHERFORD, SW. (STRAWN) //CONT.// 95590 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
 RKW OPERATING LLC 714311
 HARRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 084276 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 2462 - 2481

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205	2		N	-0-			-0-
02	224 N	152	-0-	-72 B	-0-	152	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-										
03	217 N	190	-0-	-27 B	-0-	190	2		N	-0-			-0-
04	210 N	160	-0-	-50 B	-0-	160	2		N	-0-			-0-
05	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2		N	-0-			-0-
06	180 N	139	-0-	-41 B	-0-	139	2		N	-0-			-0-
07	155 N	137	-0-	-18 B	-0-	137	2		N	-0-			-0-
08	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-										
09	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2		N	-0-			-0-
10	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2		N	-0-			-0-
11	300 N	229	-0-	-71 B	-0-	229	2		N	-0-			-0-
*12	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,264			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
 FULLER, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 084287 COMPL. DATE 07/26/1978 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2315 - 2317

01	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	57	1	16	2	N	-0-		-0-
02	84 N	1	-0-	-83 B	-0-	1	2		N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-										
03	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2		N	-0-			-0-
04	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	1	1	102	2	N	-0-		-0-
05	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	3	1	100	2	N	-0-		-0-
06	120 N	50	-0-	-70 B	-0-	2	1	48	2	N	-0-		-0-
07	93 N	37	-0-	-56 B	-0-	37	2		N	-0-			-0-
08	93 N	52	-0-	-41 B	-0-	52	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-										
09	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2		N	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2		N	-0-			-0-
11	60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50	2		N	-0-			-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		653			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEATHERFORD, SW (3000) 95590 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
 GIANT NRG CO., LP 302592
 W.B. BUCKLEY WELL #: 1 RRCID -> 135174 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 3424 PERF. 3160 - 3272

01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEATHERFORD, SW (3000)				//CONT.//		95590 550		NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: PARKER					
GIANT NRG CO. LP				//CONT.//		302592													
MCCULLOUGH "A"				WELL #:		2		RRCID -> 140086		COMPL. DATE 10/14/1991		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2224 - 2238					
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889															
PEOPLES, MELVIN				WELL #:		1		RRCID -> 081422		COMPL.		DATE 08/14/1978		TOTAL DEPTH		3950 PERF.		3274 - 3311	
01	263 N	263	-0-	-0-	B	-0-		16	1	247	2	N	-0-						
02	219 N	219	-0-	-0-	B	-0-		10	1	209	2	N	-0-						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	277 N	277	-0-	-0-	B	-0-		13	1	264	2	N	-0-						
04	267 N	267	-0-	-0-	B	-0-		11	1	256	2	N	-0-						
05	292 N	292	-0-	-0-	B	-0-		10	1	282	2	N	-0-						
06	273 N	273	-0-	-0-	B	-0-		19	1	254	2	N	-0-						
07	277 N	277	-0-	-0-	B	-0-		15	1	262	2	N	-0-						
08	279 N	261	-0-	-18	B	-0-		11	1	250	2	N	-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	270 N	258	-0-	-12	B	-0-		13	1	245	2	N	-0-						
10	260 N	260	-0-	-0-	B	-0-		7	1	253	2	N	-0-						
11	247 N	247	-0-	-0-	B	-0-		4	1	243	2	N	-0-						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						
TOTAL GAS PROD:				2,894		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-									

BRADFORD, E.M.				WELL #:	2	RRCID ->	084274	COMPL.	DATE	10/27/1978	TOTAL	DEPTH	4335	PERF.	2985	-	2995
01	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	11	1	179	2	N	-0-				-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	B	-0-	9	1	187	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	10	1	207	2	N	-0-				-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	B	-0-	8	1	183	2	N	-0-				-0-
05	217	N	194	-0-	-23	B	-0-	7	1	187	2	N	-0-				-0-
06	210	N	167	-0-	-43	B	-0-	11	1	156	2	N	-0-				-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	B	-0-	10	1	169	2	N	-0-				-0-
08	186	N	185	-0-	-1	B	-0-	8	1	177	2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	180	N	179	-0-	-1	B	-0-	9	1	170	2	N	-0-				-0-
10	178	N	178	-0-	-0-	B	-0-	5	1	173	2	N	-0-				-0-
11	180	N	173	-0-	-7	B	-0-	3	1	170	2	N	-0-				-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				2,049				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

WEATHERFORD, WEST (ATOKA) 95595 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
 OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
 BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 081427 COMPL. DATE 08/09/1978 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3897 - 4042

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	18 1	287 2	N	-0-					13
02	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	12 1	263 2	N	-0-					13
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
03	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	14 1	293 2	N	-0-					13
04	300 N	296	-0-	-4 B	-0-	12 1	284 2	N	-0-					13
05	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	11 1	299 2	N	-0-					13
06	300 N	108	-0-	-192 B	-0-	7 1	101 2	N	-0-					13
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					13
08	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	21 1	482 2	N	-0-					13
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	16 1	317 2	N	-0-					13
10	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	9 1	314 2	N	-0-					13
11	300 N	292	-0-	-8 B	-0-	5 1	287 2	N	-0-					13
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 3,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITHERSPOON, T. R. WELL #: 1 RRCID -> 084275 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4009 - 4094

01	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	19 1	295 2	N	-0-					7
02	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	13 1	281 2	N	-0-					7
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
03	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	15 1	316 2	N	-0-					7
04	300 N	297	-0-	-3 B	-0-	12 1	285 2	N	-0-					7
05	341 N	316	-0-	-25 B	-0-	11 1	305 2	N	-0-					7
06	330 N	87	-0-	-243 B	-0-	6 1	81 2	N	-0-					7
07	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	6 1	98 2	N	-0-					7
08	310 N	209	-0-	-101 B	-0-	9 1	200 2	N	-0-					7
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	11 1	213 2	N	-0-					7
10	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	7 1	251 2	N	-0-					7
11	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	5 1	252 2	N	-0-					7
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 2,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXXN 630579
 PLUMLEE "A" WELL #: 2 RRCID -> 132383 COMPL. DATE 09/25/1989 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4118 - 4152

01	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 2		N	-0-					-0-
02	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 2		N	-0-					-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
03	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442 2		N	-0-					-0-
04	390 N	14	-0-	-376 B	-0-	14 2		N	-0-					-0-
05	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 2		N	-0-					-0-
06	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421 2		N	-0-					-0-
07	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429 2		N	-0-					-0-
08	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416 2		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 2		N	-0-					-0-
10	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14 2		N	-0-					-0-
11	390 N	14	-0-	-376 B	-0-	14 2		N	-0-					-0-
*12	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444 2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					5
02	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					5
03	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					5
04	16	R	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					5
05	16	R	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					5
06	17	R	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					5
07	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					5
08	31	#	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					5
09	30	#	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					5
10	31	#	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					5
11	30	#	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					5
12	15	#	1	-0-	-14	-0-	1	3			N	-0-					5
TOTAL GAS PROD:			134	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

WINN, PAUL				WELL #:	2	RRCID -> 128864	COMPL. DATE 10/25/1988	TOTAL DEPTH 2469	PERF. 2380	- 2392
01	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-		-0-
02	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-		-0-
03	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-		-0-
04	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16 3	N	-0-		-0-
05	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-		-0-
06	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16 3	N	-0-		-0-
07	31 #	15	-0-	-16	-0-	15 3	N	-0-		-0-
08	31 #	10	-0-	-21	-0-	10 3	N	-0-		-0-
09	30 #	11	-0-	-19	-0-	11 3	N	-0-		-0-
10	31 #	8	-0-	-23	-0-	8 3	N	-0-		-0-
11	30 #	4	-0-	-26	-0-	4 3	N	-0-		-0-
12	15 #	1	-0-	-14	-0-	1 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			128	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WEED VALLEY (900)				95827 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: COMANCHE		
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726							
SWINT				WELL #:	1A	RRCID -> 085022	COMPL. DATE 08/08/1979	TOTAL DEPTH	1080 PERF.	920 -	926
01	7 N	5	-0-	-2	-0-	5 2	N	-0-			-0-
02	5 N	1	-0-	-4	-0-	1 2	N	-0-			-0-
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-			-0-
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-			-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WEED VALLEY (900)													CNTY: COMANCHE		
EASTLAND OPERATING, L.L.C.															
LINDLEY, W. W.															
		//CONT.//		95827 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT							
		//CONT.//		239726											
		WELL #:		4		RRCID -> 091766		COMPL. DATE 06/18/1980		TOTAL DEPTH		735 PERF. 705 - 735			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	24	-0-	24	44	24	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	6	-0-	6	50	6	2			Y	-0-			-0-
03		51 N	1	-0-	-50	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
04		30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
05		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
06		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
07		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			32		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WEED VALLEY (MARBLE FALLS)													CNTY: COMANCHE		
EASTLAND OPERATING, L.L.C.															
SWINT															
				95827 500		ASSOCIATED		EXEMPT							
				239726											
		WELL #:		1		RRCID -> 115619		COMPL. DATE 08/03/1979		TOTAL DEPTH		2866 PERF. 2686 - 2814			
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-			114
02	280	N	108	-0-	-172	-0-	108	2			N	-0-			114
03	310	N	20	-0-	-290	-0-	20	2			N	-0-			114
04	300	N	15	-0-	-285	-0-	15	2			N	-0-			114
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	88 1		26
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			26
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
TOTAL GAS PROD:			572		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

LINDLEY, W. W.															
		WELL #:		1		RRCID -> 115620		COMPL. DATE 06/05/1979		TOTAL DEPTH		2950 PERF. 2787 - 2833			
01	DLQ	G-10	335	-0-	335	618	335	2			Y	-0-			55
02	DLQ	G-10	84	-0-	84	702	84	2			Y	-0-			55
03		718 N	16	-0-	-702	-0-	16	2			Y	-0-			55
04		330 N	11	-0-	-319	-0-	11	2			Y	-0-			55
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-17	38 1		34
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			34
07		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			34
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
TOTAL GAS PROD:			446		TOTAL CONDENSATE PROD:			17							

WEED VALLEY (MARBLE FALLS)			//CONT.//		95827 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		239726											
LINDLEY, W.W.			WELL #:		2	RRCID -> 115621		COMPL. DATE 07/23/1979		TOTAL DEPTH	2885	PERF. 2794 - 2808				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 N	13	-0-	-18	-0-			13	2		N	-0-			-0-
02		14 N	4	-0-	-10	-0-			4	2		N	-0-			-0-
03		11 N	-0-	-0-	-11	-0-						N	-0-			-0-
04		13 N	-0-	-0-	-13	-0-						N	-0-			-0-
05		4 N	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD:

17

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

LINDLEY, W.W.			WELL #:		3	RRCID -> 115622		COMPL. DATE 04/14/1980		TOTAL DEPTH	2802	PERF. 2712 - 2716		
01	DLQ	G-10	319	-0-	319	588	319 2			Y	-0-			42
02	DLQ	G-10	80	-0-	80	668	80 2			Y	-0-			42
03		683 N	15	-0-	-668	-0-	15 2			Y	-0-			42
04		300 N	11	-0-	-289	-0-	11 2			Y	-0-			42
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	29	29 1		42
06		15 N	-0-	-0-	-15	-0-				Y	-0-			42
07		11 N	-0-	-0-	-11	-0-				Y	-0-			42
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42

TOTAL GAS PROD:

425

TOTAL CONDENSATE PROD:

29

LINDLEY, W.W.			WELL #:		5	RRCID -> 115623		COMPL. DATE 07/10/1980		TOTAL DEPTH	2731	PERF. 2727 - 2731		
01	DLQ	G-10	106	-0-	106	196	106 2			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	27	-0-	27	223	27 2			Y	-0-			-0-
03		228 N	5	-0-	-223	-0-	5 2			Y	-0-			-0-
04		90 N	4	-0-	-86	-0-	4 2			Y	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
06		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-			-0-
07		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD:

142

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

WEED VALLEY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		95827 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726										
RUSSELL-BALLARD		WELL #:		1		RRCID -> 218844		COMPL. DATE 10/28/1980		TOTAL DEPTH 2935		PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	10 N		-0-	-2	-0-		8 2		N	-0-			-0-	
02	8 N	2	-0-	-6	-0-		2 2		N	-0-			-0-	
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-	
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-	
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		10				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WEILLAN (STRAWN)				95933 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PARKER		
OXXN				630579								
FORD				WELL #:	1	RRCID -> 093663	COMPL. DATE	02/01/1981	TOTAL DEPTH	5730	PERF. 2790 -	2796
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-			-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-			-0-
04	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2	N	-0-			-0-
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-			-0-
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-			-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-			-0-
08	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2	N	-0-			-0-
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-			-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-			-0-
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2	N	-0-			-0-
*12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			929	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WELDON (CONGLOMERATE)				96124 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
ATTIS OPERATING INC.				036637						
TESCO				WELL #:	7	RRCID -> 152855	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4305 PERF. 4028 - 4048
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

WELDON (CONGLOMERATE)		//CONT.//		96124 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
DRY FORK PRODUCTION CO., LLC				229319										
HINKSON		WELL #:		1B	RRCID -> 242375	COMPL. DATE 07/06/2008	TOTAL	DEPTH	4233	PERF.	4179 - 4197			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-			53
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			53
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			53
04	240 N	189	-0-	-51	-0-	189	2			N	-0-			53
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-			53
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-			53
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-			53
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-			53
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-			53
10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-			53
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53
TOTAL GAS PROD:		2,118				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HINKSON				WELL #:	1A	RRCID -> 242828	COMPL. DATE 07/24/2007	TOTAL DEPTH	4354 PERF.	4126 -	4172
01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2	N	-0-		18
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2	N	-0-		18
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2	N	-0-		18
04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2	N	-0-		18
05	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2	N	-0-		18
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2	N	-0-		18
07	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2	N	-0-		18
08	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2	N	-0-		18
09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2	N	-0-		18
10	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2	N	-0-		18
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18
TOTAL GAS PROD:			5,932		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ROLLO RESOURCES, LLC				726791						
WELDON, J. K.				WELL #:	1	RRCID -> 226662	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 3675 - 3688
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	62
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	62
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	62
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	62
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	62
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	62
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	62
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	62
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	62
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	62
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	62
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WELDON (CONGLOMERATE)		//CONT.//		96124 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.//		726791							
WELDON, J. K.		WELL #:		2	RRCID -> 226663	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3678 - 3688	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						62
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		62
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		62
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		62
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WELDON (3900)				96124 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PALO PINTO			
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925											
GARDNER				WELL #:		1		RRCID -> 141350		COMPL. DATE 03/03/1992		TOTAL DEPTH		4200 PERF. 3786 - 3866	
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	51	1	116	3	Y	-0-			-0-
02	196	N	162	-0-	-34	-0-	51	1	111	3	Y	-0-			-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	62	1	144	3	Y	-0-			-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	69	1	154	3	Y	-0-			-0-
05	186	N	102	-0-	-84	-0-	32	1	70	3	Y	-0-			-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	77	1	146	3	Y	-0-			-0-
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	77	1	123	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	216	-0-	216	216	81	1	135	3	Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	214	-0-	214	430	90	1	124	3	Y	-0-			-0-
10	639	N	209	-0-	-430	-0-	87	1	122	3	Y	-0-			-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	31	1	81	3	Y	-0-			-0-
*12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	54	1	164	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				2,252		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

WESTSTAR (FRY)				96670 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLEMAN		
HANE POWER, L.L.C.				354209						
MCIVER, GRADY				WELL #:	1A	RRCID -> 098322	COMPL. DATE 03/01/1982	TOTAL DEPTH	1040	PERF. 1006 - 1014
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WHISKEY FLAT (LOWER ATOKA) 96816 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
 CLEMENS WELL #: 1 C RRCID -> 091005 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5170 - 5176

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				11	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
 WILSON-HARRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099127 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4908 - 5405

01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-				-0-
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-				-0-
03	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2		N	-0-				-0-
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-				-0-
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-				-0-
06	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2		N	-0-				-0-
07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-				-0-
08	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	2		N	-0-				-0-
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-				-0-
10	341 N	320	-0-	-21	-0-	320	2		N	-0-				-0-
11	330 N	314	-0-	-16	-0-	314	2		N	-0-				-0-
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,230		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FITZWILLIAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099128 COMPL. DATE 03/19/1982 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4287 - 5427

01	279 N	254	-0-	-25	-0-	254	2		N	-0-				71
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-				71
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-				71
04	240 N	232	-0-	-8	-0-	232	2		N	-0-				71
05	310 N	234	-0-	-76	-0-	234	2		N	-0-				71
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-				71
07	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-				71
08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-				71
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-				71
10	341 N	337	-0-	-4	-0-	337	2		N	-0-				71
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-				71
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT				71
TOTAL GAS PROD:		3,665		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

02/13/2019
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** PRELIMINARY ANNUAL 2018 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 7B

PAGE: 2201

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WHITE FLAT				96907 001	ASSOCIATED	49B				CNTY: NOLAN			
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC				078032									
BEENE				WELL #:	1	RRCID -> 221595	COMPL.	DATE 10/13/2006	TOTAL	DEPTH	5630	PERF.	5474 - 5492
01	1085 #	1042	-0-	-43	-0-	953	2	89 9	N	81	179	1	125
02	952 #	951	-0-	-1	-0-	867	2	84 9	N	76			201
03	1054 #	1052	-0-	-2	-0-	967	2	85 9	N	77	172	1	106
04	1029 R	1029	-0-	-0-	-0-	946	2	83 9	N	75	49	1	132
05	1066 R	1066	-0-	-0-	-0-	991	2	75 9	N	68			200
06	1020 #	389	-0-	-631	-0-	378	2	11 9	N	10			210
07	1054 #	124	-0-	-930	-0-	124	2		N	-0-			210
08	1054 #	99	-0-	-955	-0-	99	2		N	-0-			210
09	1020 #	90	-0-	-930	-0-	90	2		N	-0-			210
10	1054 #	11	-0-	-1043	-0-	11	2		N	-0-			210
11	390 #	-0-	-0-	-390	-0-				N	1			211
12	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			211
TOTAL GAS PROD:				5,853	TOTAL CONDENSATE PROD:				388				

WHITLEY (GRAY SAND)			97071 333	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN		
CONTINUAL OIL & GAS, INC.			173790					
NESTEBY			WELL #:	1	RRCID -> 222600	COMPL. DATE 03/10/1996	TOTAL DEPTH	3869 PERF. 3853 - 3863
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	10
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	10
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

WHITT (BASAL CONGL.)		97120 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER						
ATOKA OPERATING, INC.		036606												
MCCLENDON, ALMA		WELL #: 1		RRCID -> 211989		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 6267		PERF. 4998 - 5006				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-			-0-
02	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-			-0-
03	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-			-0-
04	1530 N	1191	-0-	-339	-0-	1191	2			N	-0-			-0-
05	1736 N	1309	-0-	-427	-0-	1309	2			N	-0-			-0-
06	1410 N	1264	-0-	-146	-0-	1264	2			N	-0-			-0-
07	1240 N	1197	-0-	-43	-0-	1197	2			N	-0-			-0-
08	1302 N	976	-0-	-326	-0-	976	2			N	-0-			-0-
09	1260 N	1219	-0-	-41	-0-	1219	2			N	-0-			-0-
10	1209 N	998	-0-	-211	-0-	998	2			N	-0-			-0-
11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-			-0-
12	1271 N	994	-0-	-277	-0-	994	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,628		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WHITT (BIG SALINE)				97120 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PARKER		
BORDERLINE OPERATING CORP.				082999								
ERNEST ASHBROOK				WELL #:	1	RRCID -> 135271	COMPL. DATE 06/20/1990	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4991 -	4993	
01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3	N	-0-		65
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3	N	-0-		65
03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3	N	-0-		65
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3	N	-0-		65
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3	N	-0-		65
06	1230	N	1176	-0-	-54	-0-	1176	3	N	-0-		65
07	1147	N	854	-0-	-293	-0-	854	3	N	-0-		65
08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3	N	-0-		65
09	1170	N	980	-0-	-190	-0-	980	3	N	-0-		65
10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3	N	-0-		65
*11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3	N	-0-		65
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
TOTAL GAS PROD:				12,012	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

RWK OPERATING LLC				714311									
POWELL, HELEN				WELL #:		1		RRCID -> 073433		COMPL. DATE 08/27/1977		TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A	
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				86		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WHITT (BIG SALINE)		//CONT.//		97120 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PARKER			
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925										
MILLER, MARY		WELL #:		1	RRCID -> 083581		COMPL. DATE 04/06/1979		TOTAL DEPTH	5265	PERF. 4943	-	4971	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	66	1	172	3	Y	-0-		18	
02	224 N	209	-0-	-15	-0-	58	1	149	3	Y	-0-		20	
						2	9							
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	70	1	205	3	Y	-0-		20	
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	67	1	182	3	Y	-0-	1 8	20	
						1	9							
05	302 N	302	-0-	-0-	-0-	102	1	200	3	Y	-0-		20	
06	DLQ G-10	252	-0-	252	252	97	1	155	3	Y	-0-		20	
07	DLQ G-10	172	-0-	172	424	70	1	102	3	Y	-0-		20	
08	577 N	153	-0-	-424	-0-	62	1	91	3	Y	-0-		20	
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	84	1	123	3	Y	-0-		20	
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-		20	
11	150 N	126	-0-	-24	-0-	27	1	99	3	Y	-0-		20	
*12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	57	1	186	3	Y	-0-	1 8	20	
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		2,428		TOTAL CONDENSATE PROD:		4								

WHITT (4000)			97120 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
BORDERLINE OPERATING CORP.			082999								
WATERS TRAVIS E			WELL #:	1	RRCID -> 060401	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5175	PERF. 1947 -	1970
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RKW OPERATING LLC POWELL, HELEN				714311 WELL #:	2	RRCID -> 126148	COMPL. DATE 12/23/1987	TOTAL DEPTH	5273	PERF. 4172 - 4238
01	62 N	42	-0-	-20	-0-	42 2	N	-0-		-0-
02	56 N	31	-0-	-25	-0-	31 2	N	-0-		-0-
03	62 N	39	-0-	-23	-0-	39 2	N	-0-		-0-
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	6 2	N	-0-		-0-
05	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2	N	-0-		-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2	N	-0-		-0-
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2	N	-0-		-0-
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2	N	-0-		-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	N	-0-		-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 2	N	-0-		-0-
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	42 2	N	-0-		-0-
*12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			443	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WHITT (4000)		//CONT.//		97120 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER						
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925										
BALLARD, F.B.				WELL #:	1	RRCID ->	090777	COMPL. DATE	10/22/1980	TOTAL DEPTH	5225	PERF. 4046 - 4116		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	646 N	646	-0-	-0-	-0-	179	1	467	3	Y	-0-			-0-
02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	166	1	424	3	Y	-0-			-0-
03	689 N	689	-0-	-0-	-0-	175	1	514	3	Y	-0-			-0-
04	730 N	730	-0-	-0-	-0-	196	1	534	3	Y	-0-			-0-
05	842 N	842	-0-	-0-	-0-	284	1	558	3	Y	-0-			-0-
06	725 N	725	-0-	-0-	-0-	280	1	445	3	Y	-0-			-0-
07	947 N	947	-0-	-0-	-0-	387	1	560	3	Y	-0-			-0-
08	752 N	752	-0-	-0-	-0-	303	1	449	3	Y	-0-			-0-
09	819 N	819	-0-	-0-	-0-	333	1	486	3	Y	-0-			-0-
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	214	1	282	3	Y	-0-			-0-
11	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	291	1	1062	3	Y	-0-			-0-
*12	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	271	1	888	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,748				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WHITT, SW. (2150)				97126 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
MEEKER AND COMPANY, INC.				558961								
A. F. BOYD UNIT NO. 2				WELL #:	2B	RRCID ->	158372	COMPL. DATE	04/12/1996	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2139 - 2147
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WHITTLES (CADD0)				97144 200	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COMANCHE				
WATSON OIL & GAS, INC.				901174								
WHITTLES				WELL #:	1	RRCID ->	122633	COMPL. DATE	02/11/1985	TOTAL DEPTH	2956	PERF. 2830 - 2850
01	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2		N	-0-		35
02	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-		35
03	713 N	616	-0-	-97	-0-	616	2		N	-0-		35
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-		35
05	620 N	608	-0-	-12	-0-	608	2		N	-0-		35
06	600 N	453	-0-	-147	-0-	453	2		N	-0-		35
07	682 N	450	-0-	-232	-0-	450	2		N	-0-		35
08	620 N	471	-0-	-149	-0-	471	2		N	-0-		35
09	450 N	435	-0-	-15	-0-	435	2		N	-0-		35
10	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-		35
11	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2		N	-0-		35
*12	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2		N	-0-		35
TOTAL GAS PROD:		6,769				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WILBAR (1600) 97324 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 MINGUS OIL & GAS 569683
 WILBAR WELL #: 2 RRCID -> 067577 COMPL. DATE 04/01/1985 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 1432 - 1444

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILBAR WELL #: 3 RRCID -> 069799 COMPL. DATE 04/01/1985 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1368 - 1376

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILBAR WELL #: 5 RRCID -> 079412 COMPL. DATE 07/19/1978 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 1671 - 1718

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILBAR (1600) //CONT.// 97324 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 MINGUS OIL & GAS //CONT.// 569683
 WILBAR, HAZEL -A- WELL #: 3A RRCID -> 126149 COMPL. DATE 01/02/1988 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 1708 - 1715

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILENA (DUFFER 97370 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 SEELY OIL COMPANY 763148
 ROBERTSON, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 198911 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4036 - 4056

01	1705 N	1689	-0-	-16	-0-	93 1	1572 2	N	22			110	
02	1540 N	910	-0-	-630	-0-	24 9	812 2	N	7			117	
03	1426 N	953	-0-	-473	-0-	8 9	860 2	N	-0-			117	
04	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	90 1	1813 2	N	-0-			117	
05	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	93 1	1356 2	N	-0-			117	
06	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	90 1	1475 2	N	-0-			117	
07	1798 N	1243	-0-	-555	-0-	93 1	1097 2	N	48			165	
08	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	53 9	1626 2	N	-0-			165	
09	1560 N	1517	-0-	-43	-0-	90 1	1427 2	N	-0-			165	
10	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	93 1	1500 2	N	17			182	
11	1650 N	1246	-0-	-404	-0-	10 9	1229 2	N	15	188 1		9	
12	1581 N	669	-0-	-912	-0-	93 1	559 2	N	15			24	
TOTAL GAS PROD: 16,475													TOTAL CONDENSATE PROD: 124

WILES (CONGL. 3450) 97373 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
 ELLIS, D. N. WELL #: 2 RRCID -> 018542 COMPL. DATE 05/12/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3585 - 3640

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-		-0-	
05	920 R	920	-0-	-0-	-0-	920 2		N	-0-		-0-	
06	781 R	781	-0-	-0-	-0-	781 2		N	-0-		-0-	
07	736 R	736	-0-	-0-	-0-	736 2		N	-0-		-0-	
08	1315 R	1315	-0-	-0-	-0-	1315 2		N	-0-		-0-	
09	732 R	732	-0-	-0-	-0-	732 2		N	-0-		-0-	
10	674 R	674	-0-	-0-	-0-	674 2		N	-0-		-0-	
11	750 #	674	-0-	-76	-0-	674 2		N	-0-		-0-	
12	775 #	668	-0-	-107	-0-	668 2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD: 6,667												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILES (CONGL. 3450) //CONT.// 97373 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 WILSON, JERRY L. 929305
 JENNINGS, EPPEY WELL #: 1 RRCID -> 131491 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 3500 - 3609

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILLIAM & JACK 97554 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196
 BLACK BROTHERS -A- WELL #: 1 RRCID -> 122946 COMPL. DATE 08/22/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4065 - 4077

01	1178 N	865	-0-	-313	-0-	832	2	33	9	N	30			176
02	752 N	752	-0-	-0-	-0-	735	2	17	9	N	15			191
03	992 N	797	-0-	-195	-0-	786	2	11	9	N	10			201
04	840 N	833	-0-	-7	-0-	822	2	11	9	N	10	171	1	40
05	837 N	679	-0-	-158	-0-	668	2	11	9	N	10			50
06	823 N	823	-0-	-0-	-0-	812	2	11	9	N	10			60
07	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	2747	2	11	9	N	10			70
08	790 N	790	-0-	-0-	-0-	757	2	33	9	N	30			100
09	810 N	778	-0-	-32	-0-	767	2	11	9	N	10			110
10	1178 N	675	-0-	-503	-0-	664	2	11	9	N	10			120
11	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1043	2	22	9	N	20			140
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			140
TOTAL GAS PROD:		10,815				TOTAL CONDENSATE PROD:		165						

WILLIAMS (CADD0, MIDDLE) 97601 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN
 KLH OIL & GAS, INC. 448810
 WILLIAMS, H. C. WELL #: 4 RRCID -> 172134 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 3084 PERF. 2004 - 2014

01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-			-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-			-0-
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			-0-
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			-0-
*12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		902				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILLIAMS (MARBLE FALLS)				97601 600	ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN					
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.				058851										
STEWART				WELL #:	1	RRCID ->	118119	COMPL. DATE	01/16/1985	TOTAL DEPTH	3420	PERF.	3114 -	3198
M														
0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	682 #	619	-0-	-63	-0-	619	2	Y	-0-				-0-	
02	616 #	547	-0-	-69	-0-	547	2	Y	-0-				-0-	
03	682 #	607	-0-	-75	-0-	607	2	Y	-0-				-0-	
04	630 #	562	-0-	-68	-0-	562	2	Y	-0-				-0-	
05	651 #	633	-0-	-18	-0-	633	2	Y	-0-				-0-	
06	638 R	638	-0-	-0-	-0-	638	2	Y	-0-				-0-	
07	694 R	694	-0-	-0-	-0-	694	2	Y	-0-				-0-	
08	868 R	868	-0-	-0-	-0-	868	2	Y	-0-				-0-	
09	850 R	850	-0-	-0-	-0-	850	2	Y	-0-				-0-	
10	682 #	649	-0-	-33	-0-	649	2	Y	-0-				-0-	
11	840 #	546	-0-	-294	-0-	546	2	Y	-0-				-0-	
12	868 #	581	-0-	-287	-0-	581	2	Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,794		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SRC-ALLEN				WELL #:	2	RRCID -> 127013	COMPL. DATE 04/14/1988	TOTAL DEPTH	3404	PERF. 2801 - 3097
01	930 #	762	-0-	-168	-0-	762	2	Y	-0-	32
02	1006 R	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2	Y	-0-	32
03	1057 R	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2	Y	-0-	32
04	975 R	975	-0-	-0-	-0-	975	2	Y	-0-	32
05	1178 #	1038	-0-	-140	-0-	1038	2	Y	-0-	32
06	1017 R	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2	Y	-0-	32
07	1116 #	1023	-0-	-93	-0-	1023	2	Y	-0-	32
08	1054 #	946	-0-	-108	-0-	946	2	Y	-0-	32
09	1020 #	889	-0-	-131	-0-	889	2	Y	-0-	32
10	1054 #	928	-0-	-126	-0-	928	2	Y	-0-	32
11	1020 #	899	-0-	-121	-0-	899	2	Y	-0-	32
12	1023 #	916	-0-	-107	-0-	916	2	Y	-0-	32
TOTAL GAS PROD:		11,456		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SRC-GARMS LEATHERWOOD				WELL #:	1	RRCID -> 127014	COMPL. DATE 04/14/1988	TOTAL DEPTH	3485	PERF. 2847 - 3198	
01	1612 #	1546	-0-	-66	-0-	1546	2		N	-0-	4
02	1530 R	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2		N	-0-	4
03	1710 R	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2		N	-0-	4
04	1590 #	1528	-0-	-62	-0-	1528	2		N	-0-	4
05	1767 #	1531	-0-	-236	-0-	1531	2		N	-0-	4
06	1650 #	1469	-0-	-181	-0-	1469	2		N	-0-	4
07	1705 #	1504	-0-	-201	-0-	1504	2		N	-0-	4
08	1705 #	1423	-0-	-282	-0-	1423	2		N	-0-	4
09	1530 #	1353	-0-	-177	-0-	1353	2		N	-0-	4
10	1519 #	1472	-0-	-47	-0-	1472	2		N	-0-	4
11	1470 #	1350	-0-	-120	-0-	1350	2		N	-0-	4
12	1519 #	1385	-0-	-134	-0-	1385	2		N	-0-	4
TOTAL GAS PROD:		17,801		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILLIAMS (MARBLE FALLS) //CONT.// 97601 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851
 SRC-STOVER WELL #: 1 RRCID -> 130756 COMPL. DATE 07/23/1988 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 2822 - 3091

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	329 R	329	-0-	-0-	-0-	329	2		N	-0-			-0-
02	286 R	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-			-0-
03	341 #	335	-0-	-6	-0-	335	2		N	-0-			-0-
04	339 R	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-			-0-
05	357 R	357	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-			-0-
06	330 #	329	-0-	-1	-0-	329	2		N	-0-			-0-
07	341 #	322	-0-	-19	-0-	322	2		N	-0-			-0-
08	341 #	332	-0-	-9	-0-	332	2		N	-0-			-0-
09	330 #	315	-0-	-15	-0-	315	2		N	-0-			-0-
10	341 #	335	-0-	-6	-0-	335	2		N	-0-			-0-
11	334 R	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-			-0-
*12	344 R	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,957		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SRC-ALLEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 261144 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 3050 - 3125

01	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	2		Y	-0-			-0-
02	84 #	72	-0-	-12	-0-	72	2		Y	-0-			-0-
03	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	2		Y	-0-			-0-
04	90 #	3	-0-	-87	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	2		Y	-0-			-0-
08	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	2		Y	-0-			-0-
09	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	2		Y	-0-			-0-
10	93 #	77	-0-	-16	-0-	77	2		Y	-0-			-0-
11	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2		Y	-0-			-0-
12	93 #	82	-0-	-11	-0-	82	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		769		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
 STOVER WELL #: 2 RRCID -> 105186 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 3355 PERF. 2811 - 2816

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILLIAMS (MARBLE FALLS) //CONT.// 97601 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
 GARMS -A- WELL #: 1X RRCID -> 118819 COMPL. DATE 12/02/1983 TOTAL DEPTH 3417 PERF. 2923 - 2929

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GARMS -A- WELL #: 2 RRCID -> 118820 COMPL. DATE 06/07/1984 TOTAL DEPTH 3379 PERF. 2858 - 2862

01	713 #	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-	19	5	-0-
02	616 #	362	-0-	-254	-0-	150	1	212	3	N	-0-			-0-
03	651 #	402	-0-	-249	-0-	402	3			N	-0-			-0-
04	630 #	368	-0-	-262	-0-	368	3			N	-0-			-0-
05	651 #	336	-0-	-315	-0-	336	3			N	-0-			-0-
06	491 R	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-			-0-
07	510 R	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-			-0-
08	493 R	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-			-0-
09	480 #	460	-0-	-20	-0-	460	3			N	-0-			-0-
10	496 #	474	-0-	-22	-0-	474	3			N	-0-			-0-
11	480 #	471	-0-	-9	-0-	471	3			N	-0-			-0-
12	496 #	465	-0-	-31	-0-	465	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,832				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GARMS WELL #: 5 RRCID -> 124412 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3357 PERF. 2840 - 2846

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILLIAMS (MARBLE FALLS)													CNTY: BROWN			
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.																
ALLEN, E.A.																
		//CONT.//		97601 600		ASSOCIATED		49B								
		//CONT.//		806190												
		WELL #:		9		RRCID -> 124413		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		3416 PERF. 2816 - 2820		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		2759 #	2252	-0-	-507	-0-	886	1	1364	3	N	2				106
02		2464 #	1493	-0-	-971	-0-	616	1	867	3	N	9	93	1		22
03		2697 #	2011	-0-	-686	-0-	2011	3			N	-0-				22
04		2580 #	2087	-0-	-493	-0-	2087	3			N	-0-				22
05		2449 #	2110	-0-	-339	-0-	2110	3			N	-0-				22
06		2190 #	1980	-0-	-210	-0-	1980	3			N	-0-				22
07		2170 #	1993	-0-	-177	-0-	1993	3			N	-0-				22
08		2170 #	1919	-0-	-251	-0-	1919	3			N	-0-				22
09		2100 #	1817	-0-	-283	-0-	1817	3			N	-0-				22
10		2108 #	1927	-0-	-181	-0-	1927	3			N	-0-				22
11		1980 #	1943	-0-	-37	-0-	1943	3			N	-0-				22
12		1984 #	1974	-0-	-10	-0-	1974	3			N	-0-				22
TOTAL GAS PROD:			23,506			TOTAL CONDENSATE PROD:			11							

GARMS-LEATHWOOD																
		WELL #:		1		RRCID -> 126405		COMPL. DATE 03/28/1984		TOTAL DEPTH		3186 PERF. 2814 - 2828				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	92	1			34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

STOVER, DON "C"																
		WELL #:		1		RRCID -> 159744		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		3454 PERF. 2887 - 2891		
01	41 R	41	-0-	-0-	-0-	16	1	25	3	N	-0-					-0-
02	40 R	40	-0-	-0-	-0-	16	1	24	3	N	-0-					-0-
03	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			232			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WILLIAMS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		97601 600	ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN					
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190										
STOVER, DON "C"		WELL #:		2	RRCID -> 160263		COMPL. DATE 06/23/1978		TOTAL DEPTH 3229		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	775 #	509	-0-	-266	-0-	200	1	309	3	N	-0-			31
02	672 #	326	-0-	-346	-0-	136	1	190	3	N	-0-			31
03	744 #	377	-0-	-367	-0-	377	3			N	-0-			31
04	600 #	351	-0-	-249	-0-	351	3			N	-0-			31
05	496 #	352	-0-	-144	-0-	352	3			N	-0-			31
06	480 #	282	-0-	-198	-0-	282	3			N	-0-			31
07	372 #	277	-0-	-95	-0-	277	3			N	-0-			31
08	372 #	92	-0-	-280	-0-	92	3			N	-0-			31
09	360 #	342	-0-	-18	-0-	342	3			N	-0-			31
10	545 R	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-			31
11	494 R	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-			31
*12	600 R	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-			31
TOTAL GAS PROD:		4,547		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STOVER, DON "B"				WELL #:	2	RRCID -> 161229	COMPL. DATE 05/03/1978	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 2865 - 2871	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22	5	55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	49	1	6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WILLIE MAE (2ND CONGL)				97655 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
STERLING OIL AND GAS				818896											
SLEMMONS, HAROLD ET AL				WELL #:		1		RRCID -> 094300		COMPL. DATE 03/02/1981		TOTAL DEPTH 4028		PERF. 3711 - 3716	
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	1	N	-0-				-0-	
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	1	N	-0-				-0-	
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	1	N	-0-				-0-	
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	1	N	-0-				-0-	
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	1	N	-0-				-0-	
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1	N	-0-				-0-	
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	1	N	-0-				-0-	
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1	N	-0-				-0-	
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	1	N	-0-				-0-	
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:				214		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

WILLIE MAE (2ND CONGL)		//CONT.// 97655 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
STERLING OIL AND GAS		//CONT.// 818896														
SLEMMONS, W.M.		WELL #: 1		RRCID -> 097807		COMPL. DATE 12/29/1981		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3616 - 3626								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	75	-0-	-0-	75	75	2			N	-0-					-0-
06	139 R	64	-0-	-0-	-75	-0-	64	2		N	-0-					-0-
07	80 R	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-					-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		281				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SLEMMONS, HAROLD		WELL #: 2 D		RRCID -> 135889		COMPL. DATE 12/10/1981		TOTAL DEPTH 1750 PERF. 928 - 946	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

WILLIE MAE (3RD CONGL)		97655 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
STERLING OIL AND GAS		818896							
MALLORY, O. L.		WELL #: 1		RRCID -> 095816		COMPL. DATE 08/01/1981		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3977 - 3996	
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2	N	-0-
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2	N	-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		1,065				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

WILLIE MAE (3RD CONGL) //CONT.// 97655 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 STERLING OIL AND GAS //CONT.// 818896
 SLEMMONS, HAROLD ETAL "A" WELL #: 1A RRCID -> 095817 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3658 - 3668

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2		N	-0-			-0-
04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		N	-0-			-0-
05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2		N	-0-			-0-
06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2		N	-0-			-0-
07	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-			-0-
08	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2		N	-0-			-0-
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,745			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILSON SHOSHONE (CONGL.) 97872 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 G & F OIL, INC. 292000
 EKDAHL WELL #: 1 RRCID -> 144290 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4935 - 4939

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			126
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WINDHAM, NORTH (MORRIS) 97924 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
 D.J. & T. ENERGY 196227
 DAVIS ESTATE '2' WELL #: 2 RRCID -> 209240 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3395 - 0

01	124 N	71	-0-	-53	-0-	71	2		N	-0-			-0-
02	84 N	57	-0-	-27	-0-	57	2		N	-0-			-0-
03	124 N	55	-0-	-69	-0-	55	2		N	-0-			-0-
04	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	2		N	-0-			-0-
05	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2		N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		464			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WINDHAM, NORTH (MORRIS)			//CONT.//		97924 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SHACKELFORD									
MOMENTUM OPERATING CO., INC.					574324																
WALKER-BUCKLER TRUST, ET AL			WELL #:		1	RRCID -> 018547		COMPL. DATE 07/21/2009		TOTAL	DEPTH	3419	PERF.	3404 -	3414						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01		620 N	527	-0-	-93	-0-		527	2			N	-0-					-0-			
02		532 N	388	-0-	-144	-0-		388	2			N	-0-					-0-			
03		589 N	432	-0-	-157	-0-		432	2			N	-0-					-0-			
04		544 N	544	-0-	-0-	-0-		544	2			N	-0-					-0-			
05		523 N	523	-0-	-0-	-0-		523	2			N	-0-					-0-			
06		453 N	453	-0-	-0-	-0-		453	2			N	-0-					-0-			
07		558 N	451	-0-	-107	-0-		451	2			N	-0-					-0-			
08		527 N	438	-0-	-89	-0-		438	2			N	-0-					-0-			
09		450 N	414	-0-	-36	-0-		414	2			N	-0-					-0-			
10		465 N	403	-0-	-62	-0-		403	2			N	-0-					-0-			
11		420 N	375	-0-	-45	-0-		375	2			N	-0-					-0-			
12		434 N	300	-0-	-134	-0-		300	2			N	-0-					-0-			
TOTAL GAS PROD:			5,248		TOTAL CONDENSATE PROD:												-0-				

DAVIS, G. R.										WELL #:		1	RRCID -> 018550		COMPL. DATE 04/19/1961		TOTAL DEPTH		3921 PERF. 3404 - 3412	
01		527 N	471	-0-	-56	-0-	471 2			Y	-0-									24
02		504 N	422	-0-	-82	-0-	422 2			Y	-0-									24
03		527 N	486	-0-	-41	-0-	486 2			Y	-0-									24
04		450 N	396	-0-	-54	-0-	396 2			Y	-0-									24
05		465 N	409	-0-	-56	-0-	409 2			Y	-0-									24
06		480 N	366	-0-	-114	-0-	366 2			Y	-0-									24
07		403 N	81	-0-	-322	-0-	81 2			Y	-0-									24
08	DLQ	G-10	418	-0-	418	418	418 2			Y	-0-									24
09	DLQ	G-10	433	-0-	433	851	433 2			Y	-0-									24
10		1345 N	494	-0-	-851	-0-	494 2			Y	-0-									24
11		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2			Y	-0-									24
*12		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2			Y	-0-									24
TOTAL GAS PROD:			4,955		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

DAVIS, G.R.										WELL #:		2	RRCID -> 083903		COMPL. DATE 03/01/1979		TOTAL DEPTH		3510 PERF. 3444 - 3458	
01		403 N	355	-0-	-48	-0-	355 2			Y	-0-									17
02		364 N	319	-0-	-45	-0-	319 2			Y	-0-									17
03		403 N	366	-0-	-37	-0-	366 2			Y	-0-									17
04		330 N	299	-0-	-31	-0-	299 2			Y	-0-									17
05		341 N	308	-0-	-33	-0-	308 2			Y	-0-									17
06		360 N	276	-0-	-84	-0-	276 2			Y	-0-									17
07		310 N	61	-0-	-249	-0-	61 2			Y	-0-									17
08	DLQ	G-10	315	-0-	315	315	315 2			Y	-0-									17
09	DLQ	G-10	327	-0-	327	642	327 2			Y	-0-									17
10		1015 N	373	-0-	-642	-0-	373 2			Y	-0-									17
11		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2			Y	-0-									17
*12		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2			Y	-0-									17
TOTAL GAS PROD:			3,737		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

WINDHAM, NORTH (MORRIS) //CONT.// 97924 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
 SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
 WINDHAM, J. D. WELL #: 282 RRCID -> 018552 COMPL. DATE 04/28/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3386 - 3402

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINDHAM, WEST (PALO PINTO SD) 97930 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHACKELFORD
 DAHAB ENERGY INC. 197200
 WINDHAM, J.D. 81-N WELL #: 1 RRCID -> 126159 COMPL. DATE 08/22/1987 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3154 - 3192

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													-0-
*09 DELQ PR -0-													-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLOBAL DRILLING, LLC 310382
 DAVIS ESTATE "80" WELL #: 1 RRCID -> 159078 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 3918 PERF. 3156 - 3158

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	10	-0-	10	30	10	1		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	10	-0-	10	40	10	1		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	10	-0-	10	50	10	1		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	10	-0-	10	60	10	1		N	-0-			-0-
05	70 R	10	-0-	-60	-0-	10	1		N	-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1		N	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1		N	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1		N	-0-			-0-
*09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1		N	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1		N	-0-			-0-
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	5			5
12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	10			15
TOTAL GAS PROD: 100													TOTAL CONDENSATE PROD: 15

WINDHAM, WEST (3400)				97930 750	ASSOCIATED				49B				CNTY: CALLAHAN						
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC				730462															
DAVIS "B"				WELL #: 7609	RRCID -> 217816	COMPL. DATE 05/31/2006	TOTAL DEPTH	4012	PERF. 3420 - 3438										
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT		CODE	PROD	AMT		CODE	AMT		BALANCE
01	455 R	455	-0-	-0-	-0-	-0-	452	2		3	9	Y	3						9
02	560 #	399	-0-	-161	-0-	-0-	397	2		2	9	Y	2						11
03	620 #	506	-0-	-114	-0-	-0-	506	2				Y	-0-						11
04	540 #	497	-0-	-43	-0-	-0-	496	2		1	9	Y	1						12
05	502 R	502	-0-	-0-	-0-	-0-	501	2		1	9	Y	1						13
06	485 R	485	-0-	-0-	-0-	-0-	485	2				Y	-0-						13
07	527 #	496	-0-	-31	-0-	-0-	496	2				Y	-0-						13
08	527 #	478	-0-	-49	-0-	-0-	478	2				Y	-0-						13
09	655 R	655	-0-	-0-	-0-	-0-	655	2				Y	-0-						13
10	496 #	468	-0-	-28	-0-	-0-	468	2				Y	-0-						13
11	480 R	480	-0-	-0-	-0-	-0-	480	2				Y	-0-						13
12	620 #	564	-0-	-56	-0-	-0-	564	2				Y	-0-						13
TOTAL GAS PROD:		5,985		TOTAL CONDENSATE PROD:						7									

DAVIS "B"				WELL #:	7612	RRCID ->	221576	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL	DEPTH	4986	PERF.	3446	-	3456
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3						9
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2						11
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						11
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1						12
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1						13
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						13
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						13
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						13
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						7						

DAVIS "WB"				WELL #: 6814		RRCID -> 221668		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH		4007 PERF. 3410 - 3416		
01	830 R	830	-0-	-0-	-0-	815	2	15	9	Y	14			70
02	692 R	692	-0-	-0-	-0-	674	2	18	9	Y	16			86
03	832 R	832	-0-	-0-	-0-	818	2	14	9	Y	13			99
04	796 R	796	-0-	-0-	-0-	781	2	15	9	Y	14			113
05	837 #	818	-0-	-19	-0-	803	2	15	9	Y	14	63	1	64
06	810 #	781	-0-	-29	-0-	767	2	14	9	Y	13			77
07	837 #	807	-0-	-30	-0-	792	2	15	9	Y	14			91
08	837 #	731	-0-	-106	-0-	721	2	10	9	Y	9			100
09	810 #	784	-0-	-26	-0-	769	2	15	9	Y	14			114
10	775 #	769	-0-	-6	-0-	759	2	10	9	Y	9			123
11	750 #	699	-0-	-51	-0-	684	2	15	9	Y	14			137
12	775 #	735	-0-	-40	-0-	725	2	10	9	Y	9			146
TOTAL GAS PROD:			9,274		TOTAL CONDENSATE PROD:					153				

(GWN415)

02/13/2019

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
 *** PRELIMINARY ANNUAL 2018 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 7B

PAGE: 2218

 WINDHAM, WEST (3400) //CONT.// 97930 750 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN
 ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
 DAVIS "B" WELL #: 7615 RRCID -> 223237 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 4009 PERF. 3420 - 3430

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		342 R	342	-0-	-0-	-0-	339	2	3	9	Y	3			9
02		420 #	300	-0-	-120	-0-	298	2	2	9	Y	2			11
03		465 #	300	-0-	-165	-0-	300	2			Y	-0-			11
04		390 #	249	-0-	-141	-0-	248	2	1	9	Y	1			12
05		341 #	252	-0-	-89	-0-	251	2	1	9	Y	1			13
06		330 #	243	-0-	-87	-0-	243	2			Y	-0-			13
07		341 #	248	-0-	-93	-0-	248	2			Y	-0-			13
08		310 #	239	-0-	-71	-0-	239	2			Y	-0-			13
09		240 #	32	-0-	-208	-0-	32	2			Y	-0-			13
10		468 R	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-			13
11		480 R	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-			13
*12		564 R	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-			13
TOTAL GAS PROD:			3,717			TOTAL CONDENSATE PROD:			7						

 DAVIS "B" WELL #: 7616 RRCID -> 223238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3412 - 3426

01		342 R	342	-0-	-0-	-0-	339	2	3	9	Y	3			9
02		420 #	300	-0-	-120	-0-	298	2	2	9	Y	2			11
03		465 #	300	-0-	-165	-0-	300	2			Y	-0-			11
04		390 #	249	-0-	-141	-0-	248	2	1	9	Y	1			12
05		341 #	252	-0-	-89	-0-	251	2	1	9	Y	1			13
06		330 #	243	-0-	-87	-0-	243	2			Y	-0-			13
07		341 #	248	-0-	-93	-0-	248	2			Y	-0-			13
08		310 #	239	-0-	-71	-0-	239	2			Y	-0-			13
09		327 R	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-			13
10		468 R	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-			13
11		480 R	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-			13
*12		564 R	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-			13
TOTAL GAS PROD:			4,012			TOTAL CONDENSATE PROD:			7						

 DAVIS "B" WELL #: 7618 RRCID -> 223239 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3400 - 3406

01		455 R	455	-0-	-0-	-0-	452	2	3	9	Y	3			9
02		420 #	399	-0-	-21	-0-	397	2	2	9	Y	2			11
03		506 R	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-			11
04		497 R	497	-0-	-0-	-0-	496	2	1	9	Y	1			12
05		502 R	502	-0-	-0-	-0-	501	2	1	9	Y	1			13
06		485 R	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-			13
07		496 R	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-			13
08		478 R	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-			13
09		655 R	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-			13
10		496 #	351	-0-	-145	-0-	351	2			Y	-0-			13
11		480 #	360	-0-	-120	-0-	360	2			Y	-0-			13
12		620 #	423	-0-	-197	-0-	423	2			Y	-0-			13
TOTAL GAS PROD:			5,607			TOTAL CONDENSATE PROD:			7						

WINDHAM, WEST (3400) //CONT.// 97930 750 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN
 ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
 DAVIS WELL #: 5013 RRCID -> 225249 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 4013 PERF. 3416 - 3431

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	809 R	809	-0-	-0-	-0-	809	2		Y	-0-			-0-
02	840 #	739	-0-	-101	-0-	739	2		Y	-0-			-0-
03	930 #	714	-0-	-216	-0-	714	2		Y	-0-			-0-
04	840 #	612	-0-	-228	-0-	612	2		Y	-0-			-0-
05	837 #	545	-0-	-292	-0-	545	2		Y	-0-			-0-
06	780 #	484	-0-	-296	-0-	484	2		Y	-0-			-0-
07	806 #	531	-0-	-275	-0-	531	2		Y	-0-			-0-
08	713 #	477	-0-	-236	-0-	477	2		Y	-0-			-0-
09	600 #	577	-0-	-23	-0-	577	2		Y	-0-			-0-
10	610 R	610	-0-	-0-	-0-	610	2		Y	-0-			-0-
11	552 R	552	-0-	-0-	-0-	552	2		Y	-0-			-0-
12	589 #	584	-0-	-5	-0-	584	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,234		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DAVIS WELL #: 5018 RRCID -> 225885 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3420 - 3440

01	1349 R	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2		Y	-0-			-0-
02	1232 R	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2		Y	-0-			-0-
03	1495 R	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2		Y	-0-			-0-
04	1531 R	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2		Y	-0-			-0-
05	1364 R	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2		Y	-0-			-0-
06	1440 #	1209	-0-	-231	-0-	1209	2		Y	-0-			-0-
07	1550 #	1243	-0-	-307	-0-	1243	2		Y	-0-			-0-
08	1550 #	953	-0-	-597	-0-	953	2		Y	-0-			-0-
09	1500 #	896	-0-	-604	-0-	896	2		Y	-0-			-0-
10	1240 #	915	-0-	-325	-0-	915	2		Y	-0-			-0-
11	1200 #	828	-0-	-372	-0-	828	2		Y	-0-			-0-
12	1240 #	875	-0-	-365	-0-	875	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,890		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DAVIS "B" WELL #: 7521 RRCID -> 229373 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 3409 - 4766

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

02/13/2019
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** PRELIMINARY ANNUAL 2018 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 7B

PAGE: 2220

WINDHAM, WEST (3400)		//CONT.//		97930 750	ASSOCIATED		49B		CNTY: CALLAHAN							
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462	RRCID -> 232483		COMPL. DATE 10/09/2007		TOTAL	DEPTH	3540	PERF.	3418	-	3434	
DAVIS "B"				WELL #:	7625											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	455 R	455	-0-	-0-	-0-	452	2	3	9	Y	3					9
02	560 #	399	-0-	-161	-0-	397	2	2	9	Y	2					11
03	620 #	506	-0-	-114	-0-	506	2			Y	-0-					11
04	540 #	497	-0-	-43	-0-	496	2	1	9	Y	1					12
05	502 R	502	-0-	-0-	-0-	501	2	1	9	Y	1					13
06	485 R	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					13
07	527 #	496	-0-	-31	-0-	496	2			Y	-0-					13
08	527 #	478	-0-	-49	-0-	478	2			Y	-0-					13
09	510 #	359	-0-	-151	-0-	359	2			Y	-0-					13
10	496 #	468	-0-	-28	-0-	468	2			Y	-0-					13
11	480 #	240	-0-	-240	-0-	240	2			Y	-0-					13
12	496 #	282	-0-	-214	-0-	282	2			Y	-0-					13
TOTAL GAS PROD:		5,167					TOTAL CONDENSATE PROD:						7			

DAVIS "B"				WELL #:	7624	RRCID ->	232490	COMPL.	DATE	07/20/2007	TOTAL	DEPTH	4000	PERF.	3406	-	3418
01	455 R	455	-0-	-0-	-0-	452	2	3	9	Y	3						9
02	399 R	399	-0-	-0-	-0-	397	2	2	9	Y	2						11
03	506 R	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-						11
04	497 R	497	-0-	-0-	-0-	496	2	1	9	Y	1						12
05	502 R	502	-0-	-0-	-0-	501	2	1	9	Y	1						13
06	485 R	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-						13
07	527 #	496	-0-	-31	-0-	496	2			Y	-0-						13
08	527 #	478	-0-	-49	-0-	478	2			Y	-0-						13
09	510 #	359	-0-	-151	-0-	359	2			Y	-0-						13
10	496 #	234	-0-	-262	-0-	234	2			Y	-0-						13
11	480 #	120	-0-	-360	-0-	120	2			Y	-0-						13
12	496 #	141	-0-	-355	-0-	141	2			Y	-0-						13
TOTAL GAS PROD:			4,672	TOTAL CONDENSATE PROD:			7										

DAVIS				WELL #:	5020	RRCID ->	239995	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL	DEPTH	3556	PERF.	3430	-	3450
01	1349	R	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2	Y	-0-						-0-
02	1372	#	1232	-0-	-140	-0-	1232	2	Y	-0-						-0-
03	1495	R	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2	Y	-0-						-0-
04	1531	R	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2	Y	-0-						-0-
05	1364	R	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2	Y	-0-						-0-
06	1440	#	1209	-0-	-231	-0-	1209	2	Y	-0-						-0-
07	1550	#	1243	-0-	-307	-0-	1243	2	Y	-0-						-0-
08	1550	#	953	-0-	-597	-0-	953	2	Y	-0-						-0-
09	1500	#	896	-0-	-604	-0-	896	2	Y	-0-						-0-
10	1240	#	915	-0-	-325	-0-	915	2	Y	-0-						-0-
11	1200	#	828	-0-	-372	-0-	828	2	Y	-0-						-0-
12	1240	#	875	-0-	-365	-0-	875	2	Y	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			13,890	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

WINDHAM, WEST (3400) //CONT.// 97930 750 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN														
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462														
DAVIS "WB" WELL #: 6829 RRCID -> 242069 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 3466 PERF. 3355 - 3366														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9 1		5
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			6
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:						1			

SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750									
HENNESSEY, SARAH C.				WELL #:	2	RRCID -> 018555	COMPL. DATE 06/23/1953	TOTAL DEPTH	4005	PERF.	3413	-	3421
01	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
06	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
08	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
09	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
10	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
11	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
12	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WINSLOW (CADD0)					98107 075	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: STEPHENS					
TRIPLE SINGLETON, INC.					870459												
GREEN					WELL #:	1	RRCID -> 165061	COMPL.	DATE 09/17/1997	TOTAL	DEPTH	4547	PERF.	3440 -	3448		
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	31	2	47	9	N	43			64		
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	245	2	61	9	N	55			119		
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	877	2	207	9	N	188	167	1	140		
04	90	N	2023	-0-	-0-33	-0-	1768	3	255	9	N	232	341	1	31		
05	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1548	3	135	9	N	123			154		
06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1632	3	228	9	N	207	180	1	181		
07	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1769	3	154	9	N	140	164	1	157		
08	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1755	3	162	9	N	147	164	1	140		
09	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1455	3	61	9	N	55	176	1	19		
10	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1567	3	177	9	N	161	151	1	29		
11	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1414	3	162	9	N	147	152	1	24		
*12	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1461	3	40	9	N	36			60		
TOTAL GAS PROD:					17,211		TOTAL CONDENSATE PROD:					1,534					

WINSTON (STRAWN 2340)		98118 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
DELTA OIL & GAS LTD.		213703														
WINSTON, BLANCHE		WELL #:		4		RRCID -> 080815		COMPL. DATE 02/10/1979		TOTAL DEPTH 3065		PERF. 2330 - 2355				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	620 N	570	-0-	-50	-0-	570	3			N	-0-					-0-
02	588 N	535	-0-	-53	-0-	535	3			N	-0-					-0-
03	682 N	610	-0-	-72	-0-	610	3			N	-0-					-0-
04	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
05	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
06	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
07	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
08	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
09	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
10	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
11	720 N	666	-0-	-54	-0-	666	3			N	-0-					-0-
12	775 N	663	-0-	-112	-0-	663	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,940				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

ITX CORPORATION			427179																
DUNLAP, J G			WELL #:		4		RRCID -> 202676		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH		4304		PERF. 2216 -		2222		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

FREEMAN				WELL #:	2	RRCID -> 212976	COMPL. DATE 08/24/2005	TOTAL DEPTH	2350	PERF. 2218	-	2222
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WINSTON RANCH (BIG SALINE)				98125 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PARKER						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378												
VEALE RANCH				WELL #:	7	RRCID ->	213515	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	6972	PERF.	5278 -	5296		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	DISPOSITIONS		*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	CODE	BALANCE	
01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	3 1	535 3	Y		-0-					-0-	
02	448 N	444	-0-	-4	-0-	2 1	442 3	Y		-0-					-0-	
03	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	648 1	746 3	Y		-0-					-0-	
04	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	313 1	941 3	Y		-0-					-0-	
05	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	334 1	832 3	Y		-0-					-0-	
06	1350 #	567	-0-	-783	-0-	3 1	564 3	Y		-0-					-0-	
07	1395 #	669	-0-	-726	-0-	5 1	664 3	Y		-0-					-0-	
08	1395 #	559	-0-	-836	-0-	3 1	556 3	Y		-0-					-0-	
09	1260 #	474	-0-	-786	-0-	3 1	471 3	Y		-0-					-0-	
10	1178 #	400	-0-	-778	-0-	2 1	398 3	Y		-0-					-0-	
11	660 #	450	-0-	-210	-0-	2 1	448 3	Y		-0-					-0-	
12	496 N	470	-0-	-26	-0-	2 1	427 3	Y		37	37	1			-0-	
						41	9									
TOTAL GAS PROD:		8,385		TOTAL CONDENSATE PROD:		37										

WOLF CAMP (SWASTIKA)				98372 750	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: THROCKMORTON			
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY				265140								
CULVER D-872				WELL #:	1	RRCID -> 219665	COMPL. DATE 05/08/2006	TOTAL DEPTH	1387	PERF. 1339	-	1342
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WOOD (STRAWN)				98465 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND			
BACON ENERGY				042398						
BACON				WELL #:	2	RRCID -> 132380	COMPL. DATE 07/22/1985	TOTAL DEPTH	1424	PERF. 1342 - 1346
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WOODFIN (MARBLE FALLS)			98517 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER									
STERLING OIL AND GAS			818896															
WOODFIN			WELL #:		1		RRCID -> 105613		COMPL. DATE 08/10/1982		TOTAL DEPTH 5959		PERF. 5504 - 5515					
M																		
0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WOODS (CONGLOMERATE)					98615 200	ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PALO PINTO				
ANTLE OPERATING, INC.					026646											
LOCKHART, P.A., JR. HEIRS "MIT"					WELL #:	1	RRCID -> 204734	COMPL.	DATE 09/17/2004	TOTAL	DEPTH	4220	PERF.	3957 -	3965	
01	484	R	484	-0-	-0-	-0-	452	2	32	9	N	29			124	
02	448	N	384	-0-	-64	-0-	358	2	26	9	N	24			148	
03	465	N	405	-0-	-60	-0-	377	2	28	9	N	25			173	
04	480	N	241	-0-	-239	-0-	232	2	9	9	N	8			181	
05	434	N	312	-0-	-122	-0-	194	2	118	9	N	107	89	1	199	
06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1095	2	14	9	N	13	166	1	46	
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	356	2	30	9	N	27			73	
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	421	2	24	9	N	22			95	
09	600	N	413	-0-	-187	-0-	389	2	24	9	N	22			117	
10	372	N	98	-0-	-274	-0-	91	2	7	9	N	6			123	
11	420	N	185	-0-	-235	-0-	159	2	26	9	N	24			147	
12	434	N	344	-0-	-90	-0-	324	2	20	9	N	18			165	
TOTAL GAS PROD:					4,806		TOTAL CONDENSATE PROD:					325				

CHOLLA PETROLEUM, INC.										150683	
RICKELS					WELL #:	4	RRCID -> 208854	COMPL. DATE 03/25/2005	TOTAL DEPTH	4225 PERF. 3957 - 3964	
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-	
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-	
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-	
04	180	N	137	-0-	-43	-0-	137	2	N	-0-	
05	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	2	N	-0-	
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-	
07	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2	N	-0-	
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-	
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2	N	-0-	
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-	
11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2	N	-0-	
*12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2	N	-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,022		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WOOLFOLK (MARBLE FALLS)										98738 666 ASSOCIATED ONE WELL					CNTY: SHACKELFORD			
PETEX										659782								
ROBERTS, WADE "47"										WELL #: 4 RRCID -> 237127					COMPL. DATE N/A			
										TOTAL DEPTH 4175					PERF. 3955 - 3960			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01		1023 N	984	-0-	-39	-0-	951 2	33 9	N		30	38 1			10			
02		1036 N	969	-0-	-67	-0-	938 2	31 9	N		28	19 1			19			
03		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1034 2	33 9	N		30	18 1			31			
04		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	996 2	32 9	N		29	38 1			22			
05		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1059 2	33 9	N		30	37 1			15			
06		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1008 2	32 9	N		29	20 1			24			
07		1054 N	1025	-0-	-29	-0-	992 2	33 9	N		30	41 1			13			
08		1085 N	1048	-0-	-37	-0-	1016 2	32 9	N		29	23 1			19			
09		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1039 2	31 9	N		28	24 1			23			
10		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1072 2	31 9	N		28	26 1			25			
11		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1058 2	31 9	N		28	26 1			27			
12		1116 N	939	-0-	-177	-0-	907 2	32 9	N		29	26 1			30			
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:					348			

WORLEY (STRAWN)										98810 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL					CNTY: PARKER			
ROLLO RESOURCES, LLC										726791								
SOSEBEE "B"										WELL #: 1 RRCID -> 097751					COMPL. DATE 07/16/1981			
										TOTAL DEPTH 5065					PERF. 2155 - 2165			
01		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N		-0-				-0-			
02		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N		-0-				-0-			
03		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N		-0-				-0-			
04		30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2		N		-0-				-0-			
05		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N		-0-				-0-			
06		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N		-0-				-0-			
07		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N		-0-				-0-			
08		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N		-0-				-0-			
09		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N		-0-				-0-			
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-			
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-			
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-			
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

WORSHAM-ATKINS (STRAWN)										98830 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL					CNTY: PARKER			
BRAY, DONALD										089921								
BRAY										WELL #: 1 RRCID -> 110698					COMPL. DATE 04/10/1984			
										TOTAL DEPTH 1801					PERF. 1530 - 1587			
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38			N		NO RPT				-0-			
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38			N		NO RPT				-0-			
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38			N		NO RPT				-0-			
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38			N		NO RPT				-0-			
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38			N		NO RPT				-0-			
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38			N		NO RPT				-0-			
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38			N		NO RPT				-0-			
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38			N		NO RPT				-0-			
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38			N		NO RPT				-0-			
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38			N		NO RPT				-0-			
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38			N		NO RPT				-0-			
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38			N		NO RPT				-0-			
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

WORSHAM-ATKINS (STRAWN) //CONT.// 98830 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
 MASON, ROBERT ELDON 531762
 MASON WELL #: 1 RRCID -> 112536 COMPL. DATE 07/28/1984 TOTAL DEPTH 1620 PERF. 1556 - 1567

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

X-RAY (MARBLE FALLS) 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
 MILLER OPERATING COMPANY LLC 568561
 BARTON, E. M. WELL #: 2 RRCID -> 018596 COMPL. DATE 10/03/1929 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 3173 - 3265

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARY, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 018597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3250 - 3280

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
02	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
03	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
04	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
05	899 N	824	-0-	-75	-0-	824	3			N	-0-					-0-
06	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
07	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
08	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
09	960 N	947	-0-	-13	-0-	947	3			N	-0-					-0-
10	979 N	979	-0-	-70	-0-	979	3			N	-0-					-0-
11	960 N	890	-0-	-70	-0-	890	3			N	-0-					-0-
12	992 N	956	-0-	-36	-0-	956	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		10,569				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH						
MILLER OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		568561											
DAVIS, E. A.		WELL #:		1	RRCID -> 018602		COMPL. DATE 09/26/1928		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3350 - 3363				
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-				-0-
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-				-0-
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-				-0-
04	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-				-0-
05	186 N	130	-0-	-56	-0-	130	3			N	-0-				-0-
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-				-0-
07	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-				-0-
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-				-0-
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-				-0-
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-				-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-				-0-
12	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,782		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

EVATT, J. V.		WELL #:		1	RRCID -> 018603		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3258 - 3289		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAULDIN, C. D.		WELL #:		1	RRCID -> 018604		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3280 - 3300		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED		SALVAGE			CNTY: ERATH						
MILLER OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		568561	RRCID -> 018606		COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	3159 -	3249		
MORING, J. B.		WELL #:		1												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
04	420 N	297	-0-	-123	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	372 N	325	-0-	-47	-0-	325	3			N	-0-					-0-
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
07	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
08	310 N	144	-0-	-166	-0-	144	3			N	-0-					-0-
09	270 N	18	-0-	-252	-0-	18	3			N	-0-					-0-
10	310 N	57	-0-	-253	-0-	57	3			N	-0-					-0-
11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
*12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,440				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

MORING, J. B.				WELL #:	2	RRCID -> 018607	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3300 - 3319
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3	N	-0-		-0-
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-		-0-
03	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	3	N	-0-		-0-
04	300 N	273	-0-	-27	-0-	273	3	N	-0-		-0-
05	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	3	N	-0-		-0-
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3	N	-0-		-0-
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-		-0-
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3	N	-0-		-0-
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3	N	-0-		-0-
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3	N	-0-		-0-
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3	N	-0-		-0-
12	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,491	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SMITH, J. E., -D-				WELL #:	1	RRCID -> 018609	COMPL. DATE 11/24/1960	TOTAL DEPTH	3410	PERF. 3200	-	3240
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3	N	-0-		-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3	N	-0-		-0-
03	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3	N	-0-		-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3	N	-0-		-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3	N	-0-		-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3	N	-0-		-0-
07	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	3	N	-0-		-0-
08	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	3	N	-0-		-0-
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3	N	-0-		-0-
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3	N	-0-		-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3	N	-0-		-0-
*12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				4,230		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

X-RAY (MARBLE FALLS)			//CONT.//		99140 166		NON-ASSOCIATED		SALVAGE			CNTY: ERATH					
MILLER OPERATING COMPANY LLC			//CONT.//		568561												
SMITH-BAHAN			WELL #:		1		RRCID -> 018610		COMPL. DATE 10/22/1928		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 3260 - 3361				

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

01	13 N		13	-0-	-0-	-0-		13		3			N	-0-			-0-
02	182 N		182	-0-	-0-	-0-		182		3			N	-0-			-0-
03	251 N		251	-0-	-0-	-0-		251		3			N	-0-			-0-
04	241 N		241	-0-	-0-	-0-		241		3			N	-0-			-0-
05	260 N		260	-0-	-0-	-0-		260		3			N	-0-			-0-
06	243 N		243	-0-	-0-	-0-		243		3			N	-0-			-0-
07	248 N		247	-0-	-1	-0-		247		3			N	-0-			-0-
08	414 N		414	-0-	-0-	-0-		414		3			N	-0-			-0-
09	392 N		392	-0-	-0-	-0-		392		3			N	-0-			-0-
10	365 N		365	-0-	-0-	-0-		365		3			N	-0-			-0-
11	303 N		303	-0-	-0-	-0-		303		3			N	-0-			-0-
*12	282 N		282	-0-	-0-	-0-		282		3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD:			3,193			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SMITH-BAHAN				WELL #:	B 1	RRCID -> 018611	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3260 - 3367
01	101 N	101	-0-	-0-		-0-	101 3	N	-0-		-0-
02	97 N	97	-0-	-0-		-0-	97 3	N	-0-		-0-
03	124 N	108	-0-	-16		-0-	108 3	N	-0-		-0-
04	107 N	107	-0-	-0-		-0-	107 3	N	-0-		-0-
05	110 N	110	-0-	-0-		-0-	110 3	N	-0-		-0-
06	102 N	102	-0-	-0-		-0-	102 3	N	-0-		-0-
07	124 N	110	-0-	-14		-0-	110 3	N	-0-		-0-
08	124 N	115	-0-	-9		-0-	115 3	N	-0-		-0-
09	112 N	112	-0-	-0-		-0-	112 3	N	-0-		-0-
10	124 N	113	-0-	-11		-0-	113 3	N	-0-		-0-
11	120 N	109	-0-	-11		-0-	109 3	N	-0-		-0-
12	124 N	113	-0-	-11		-0-	113 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,297	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WYLIE, A. K.				WELL #:	1	RRCID -> 018612	COMPL. DATE 04/09/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3183 - 3225
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-	-0-
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3	N	-0-	-0-
03	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	3	N	-0-	-0-
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-	-0-
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-	-0-
06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-	-0-
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3	N	-0-	-0-
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3	N	-0-	-0-
09	270 N	268	-0-	-2	-0-	268	3	N	-0-	-0-
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-	-0-
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3	N	-0-	-0-
*12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,266			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
 MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561
 SMITH, J. E. "D" WELL #: 2 RRCID -> 174674 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 3792 PERF. 3150 - 3202

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MILLS, JAY 569255
 BOYLE, H. M. WELL #: 1 RRCID -> 032805 COMPL. DATE 02/11/1964 TOTAL DEPTH 3290 PERF. N/A

01	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					-0-
02	224 N	222	-0-	-2	-0-	222	2			N	-0-					-0-
03	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					-0-
04	240 N	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-					-0-
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
08	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					-0-
09	240 N	192	-0-	-48	-0-	192	2			N	-0-					-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
*12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,567				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MINGUS OIL & GAS 569683
 PETTUS, M. ALMA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 018618 COMPL. DATE 07/08/1960 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3184 - 3206

01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH				
MINGUS OIL & GAS		//CONT.//		569683									
PETTUS, M. ALMA ET AL		WELL #:		2	RRCID -> 018619		COMPL. DATE 07/30/1960		TOTAL	DEPTH	3275	PERF.	3220 - 3250
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T. P. FEE /FD-41-B/		WELL #:		1	RRCID -> 034866		COMPL. DATE 07/02/1964		TOTAL DEPTH 3275		PERF. N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T. P. FEE /FD-41-B/		WELL #:		2	RRCID -> 034868		COMPL. DATE 10/07/1964		TOTAL DEPTH 3427		PERF. N/A	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODESSA OPERATING COMPANY		723592											
DORRIS		WELL #:		2	RRCID -> 173173		COMPL. DATE 05/22/1999		TOTAL DEPTH 3477		PERF. 3168 - 3227		
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2018 - PLUGGED 01/12/18													

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

X-RAY (MARBLE FALLS)			//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED		SALVAGE			CNTY: ERATH		
RODESSA OPERATING COMPANY			//CONT.//		723592								
WYLIE, H. T.			WELL #:		2	RRCID -> 173569		COMPL. DATE 05/05/1999		TOTAL DEPTH 3504 PERF. 3204 - 3228			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	PLUGGED 01/04/18		N	-0-		-0-	
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/04/2018 - PLUGGED 01/04/18										
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

JACOBS			WELL #:		3	RRCID -> 173570		COMPL. DATE 05/05/1999		TOTAL DEPTH 3462 PERF. 3138 - 3184			

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-	PLUGGED 01/10/18		N	-0-		-0-	
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2018 - PLUGGED 01/10/18										
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STEWART CONTRACT SERVICES			820789										
CARR-GORDON			WELL #:		1	RRCID -> 165720		COMPL. DATE 11/18/1997		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3223 - 3240			

01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2	N	-0-		121	
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2	N	-0-		121	
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2	N	-0-		121	
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2	N	-0-		121	
05	589	N	410	-0-	-179	-0-	410	2	N	-0-		121	
06	570	N	353	-0-	-217	-0-	353	2	N	-0-		121	
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2	N	-0-		121	
08	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	2	N	-0-		121	
09	360	N	300	-0-	-60	-0-	300	2	N	-0-		121	
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2	N	-0-		121	
*11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2	N	-0-		121	
*12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2	N	-0-		121	
TOTAL GAS PROD:			5,356		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TORCH OPERATING LLC			862620										
ALEXANDER, A. V.			WELL #:		1	RRCID -> 018560		COMPL. DATE 02/06/1960		TOTAL DEPTH 3476 PERF. 3263 - 3298			

01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	29	1	103	2	N	-0-	
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	20	1	96	2	N	-0-	
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	39	1	116	2	N	-0-	
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	34	1	116	2	N	-0-	
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	37	1	118	2	N	-0-	
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	38	1	122	2	N	-0-	
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	40	1	113	2	N	-0-	
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	32	1	95	2	N	-0-	
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	28	1	95	2	N	-0-	
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	29	1	92	2	N	-0-	
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	34	1	85	2	N	-0-	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
TOTAL GAS PROD:			1,511		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
 TORCH OPERATING LLC //CONT.// 862620
 BURRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 018562 COMPL. DATE 06/09/1960 TOTAL DEPTH 3302 PERF. 3181 - 3257

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	94	1	334	2	N	-0-					-0-	
02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	78	1	368	2	N	-0-					-0-	
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	83	1	246	2	N	-0-					-0-	
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	88	1	304	2	N	-0-					-0-	
05	513 N	513	-0-	-0-	-0-	123	1	390	2	N	-0-					-0-	
06	516 N	516	-0-	-0-	-0-	122	1	394	2	N	-0-					-0-	
07	516 N	516	-0-	-0-	-0-	133	1	383	2	N	-0-					-0-	
08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	138	1	402	2	N	-0-					-0-	
09	510 N	409	-0-	-101	-0-	93	1	316	2	N	-0-					-0-	
10	527 N	345	-0-	-182	-0-	83	1	262	2	N	-0-					-0-	
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	139	1	353	2	N	-0-					-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,926				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

DENNISON, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 018563 COMPL. DATE 08/20/1962 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 3125 - 3140

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

EVANS, J. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 018564 COMPL. DATE 04/01/1960 TOTAL DEPTH 3355 PERF. 3138 - 3208

01	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	235	1	840	2	N	-0-					-0-	
02	851 N	851	-0-	-0-	-0-	149	1	702	2	N	-0-					-0-	
03	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	278	1	824	2	N	-0-					-0-	
04	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	249	1	859	2	N	-0-					-0-	
05	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	279	1	881	2	N	-0-					-0-	
06	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	270	1	869	2	N	-0-					-0-	
07	1147 N	1020	-0-	-127	-0-	264	1	756	2	N	-0-					-0-	
08	1147 N	1117	-0-	-30	-0-	286	1	831	2	N	-0-					-0-	
09	1140 N	1054	-0-	-86	-0-	240	1	814	2	N	-0-					-0-	
10	1023 N	470	-0-	-553	-0-	113	1	357	2	N	-0-					-0-	
11	876 N	876	-0-	-0-	-0-	247	1	629	2	N	-0-					-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		10,972				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
 TORCH OPERATING LLC //CONT.// 862620
 FULFER, W. T. WELL #: 5 RRCID -> 018571 COMPL. DATE 05/25/1960 TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

VIRGIL GORDON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 018572 COMPL. DATE 05/23/1960 TOTAL DEPTH 3386 PERF. 3231 - 3346

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JACOBS, I. N. WELL #: 1 RRCID -> 018574 COMPL. DATE 04/11/1960 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3132 - 3172

01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	39	1	141	2	N	-0-					-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	25	1	119	2	N	-0-					-0-
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	51	1	151	2	N	-0-					-0-
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	37	1	130	2	N	-0-					-0-
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	44	1	140	2	N	-0-					-0-
06	210 N	179	-0-	-31	-0-	42	1	137	2	N	-0-					-0-
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	49	1	139	2	N	-0-					-0-
08	186 N	185	-0-	-1	-0-	47	1	138	2	N	-0-					-0-
09	180 N	170	-0-	-10	-0-	39	1	131	2	N	-0-					-0-
10	186 N	172	-0-	-14	-0-	41	1	131	2	N	-0-					-0-
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	49	1	123	2	N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,943				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
 TORCH OPERATING LLC //CONT.// 862620
 KEMP, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 018576 COMPL. DATE 03/11/1960 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3216 - 3257

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	91	1	325	2	N	-0-					-0-
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	59	1	281	2	N	-0-					-0-
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	106	1	314	2	N	-0-					-0-
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	115	1	398	2	N	-0-					-0-
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	101	1	319	2	N	-0-					-0-
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	109	1	352	2	N	-0-					-0-
07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	114	1	328	2	N	-0-					-0-
08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	124	1	362	2	N	-0-					-0-
09	420 N	389	-0-	-31	-0-	89	1	300	2	N	-0-					-0-
10	434 N	407	-0-	-27	-0-	98	1	309	2	N	-0-					-0-
11	701 N	701	-0-	-0-	-0-	198	1	503	2	N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,995		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MAULDIN, C.W. "A" GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 018579 COMPL. DATE 05/26/1960 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3200 - 3258

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MORING, C. S. WELL #: 1 RRCID -> 018580 COMPL. DATE 06/01/1960 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3224 - 3300

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED		SALVAGE				CNTY: ERATH					
TORCH OPERATING LLC		//CONT.//		862620												
MORING, J. E.		WELL #:		1	RRCID -> 018581		COMPL. DATE 03/30/1960		TOTAL	DEPTH	3365	PERF.	3142 -	3193		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	73	1	262	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	61	1	287	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	82	1	244	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	56	1	193	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	310 N	309	-0-	-0-	-0-	74	1	235	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	76	1	246	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	86	1	245	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	83	1	240	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	68	1	232	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	80	1	253	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	79	1	202	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,457				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PARTEN, L. F.				WELL #:	1	RRCID -> 018582	COMPL.	DATE 04/05/1960	TOTAL	DEPTH	3330	PERF.	3241	-	3298
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	94	1	334	2	N	-0-			-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	65	1	307	2	N	-0-			-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	105	1	310	2	N	-0-			-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	81	1	281	2	N	-0-			-0-
05	341	N	322	-0-	-19	-0-	77	1	245	2	N	-0-			-0-
06	330	N	277	-0-	-53	-0-	66	1	211	2	N	-0-			-0-
07	341	N	216	-0-	-125	-0-	56	1	160	2	N	-0-			-0-
08	310	N	304	-0-	-6	-0-	78	1	226	2	N	-0-			-0-
09	270	N	265	-0-	-5	-0-	60	1	205	2	N	-0-			-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	60	1	192	2	N	-0-			-0-
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	109	1	277	2	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				3,599			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

RUSSELL, C. C.				WELL #:	3	RRCID -> 018587	COMPL.	DATE 05/18/1960	TOTAL DEPTH	3258	PERF. 3167	-	3233
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	197	1	703	2	N	-0-	-0-
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	136	1	644	2	N	-0-	-0-
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	235	1	699	2	N	-0-	-0-
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	195	1	676	2	N	-0-	-0-
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	218	1	692	2	N	-0-	-0-
06	900	N	863	-0-	-37	-0-	204	1	659	2	N	-0-	-0-
07	899	N	835	-0-	-64	-0-	216	1	619	2	N	-0-	-0-
08	899	N	861	-0-	-38	-0-	220	1	641	2	N	-0-	-0-
09	870	N	808	-0-	-62	-0-	184	1	624	2	N	-0-	-0-
10	837	N	828	-0-	-9	-0-	199	1	629	2	N	-0-	-0-
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	227	1	578	2	N	-0-	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:				9,395			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED		SALVAGE				CNTY: ERATH					
TORCH OPERATING LLC		//CONT.//		862620												
WYLIE, A. K., HEIRS		WELL #:		1	RRCID -> 018590		COMPL. DATE 06/15/1960		TOTAL	DEPTH	3206	PERF.	3119 - 3168			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	178	1	637	2	N	-0-					-0-
02	768 N	768	-0-	-0-	-0-	134	1	634	2	N	-0-					-0-
03	841 N	841	-0-	-0-	-0-	212	1	629	2	N	-0-					-0-
04	745 N	745	-0-	-0-	-0-	167	1	578	2	N	-0-					-0-
05	855 N	855	-0-	-0-	-0-	205	1	650	2	N	-0-					-0-
06	810 N	714	-0-	-96	-0-	169	1	545	2	N	-0-					-0-
07	775 N	682	-0-	-93	-0-	176	1	506	2	N	-0-					-0-
08	868 N	713	-0-	-155	-0-	182	1	531	2	N	-0-					-0-
09	720 N	574	-0-	-146	-0-	131	1	443	2	N	-0-					-0-
10	682 N	493	-0-	-189	-0-	118	1	375	2	N	-0-					-0-
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	122	1	311	2	N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,633				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WYLIE, H. T.				WELL #:	1	RRCID -> 018591	COMPL.	DATE 06/29/1960	TOTAL	DEPTH	3308	PERF.	3228	-	3264
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	68	1	244	2	N	-0-			-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	45	1	212	2	N	-0-			-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	75	1	224	2	N	-0-			-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	61	1	209	2	N	-0-			-0-
05	279	N	229	-0-	-50	-0-	55	1	174	2	N	-0-			-0-
06	270	N	199	-0-	-71	-0-	47	1	152	2	N	-0-			-0-
07	279	N	201	-0-	-78	-0-	52	1	149	2	N	-0-			-0-
08	217	N	208	-0-	-9	-0-	53	1	155	2	N	-0-			-0-
09	210	N	189	-0-	-21	-0-	43	1	146	2	N	-0-			-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	56	1	178	2	N	-0-			-0-
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	91	1	232	2	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				2,721			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

YOUNG, I. W.				WELL #:	1	RRCID -> 018592	COMPL.	DATE 06/15/1960	TOTAL DEPTH	3336	PERF. 3197	-	3311
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	185	1	659	2	N	-0-	-0-
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	128	1	606	2	N	-0-	-0-
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	239	1	710	2	N	-0-	-0-
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	190	1	655	2	N	-0-	-0-
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	216	1	685	2	N	-0-	-0-
06	930	N	874	-0-	-56	-0-	207	1	667	2	N	-0-	-0-
07	868	N	866	-0-	-2	-0-	224	1	642	2	N	-0-	-0-
08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	235	1	685	2	N	-0-	-0-
09	870	N	844	-0-	-26	-0-	192	1	652	2	N	-0-	-0-
10	868	N	782	-0-	-86	-0-	188	1	594	2	N	-0-	-0-
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	176	1	449	2	N	-0-	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:				9,184		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
 TORCH OPERATING LLC //CONT.// 862620
 CARY, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 018593 COMPL. DATE 11/06/1960 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3224 - 3234

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MORRIS, MRS. MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 018594 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 3175 - 3189

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

DILLINGHAM-FULFER WELL #: 1 RRCID -> 018613 COMPL. DATE 05/04/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3138 - 3155

01	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	256	1	913	2	N	-0-					-0-	
02	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	180	1	850	2	N	-0-					-0-	
03	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	318	1	945	2	N	-0-					-0-	
04	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	256	1	883	2	N	-0-					-0-	
05	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	307	1	971	2	N	-0-					-0-	
06	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	287	1	925	2	N	-0-					-0-	
07	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	313	1	897	2	N	-0-					-0-	
08	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	293	1	851	2	N	-0-					-0-	
09	915 N	915	-0-	-0-	-0-	208	1	707	2	N	-0-					-0-	
10	849 N	849	-0-	-0-	-0-	204	1	645	2	N	-0-					-0-	
11	847 N	847	-0-	-0-	-0-	239	1	608	2	N	-0-					-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		12,056				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: ERATH								
TORCH OPERATING LLC		//CONT.//		862620												
WHITTENTON, D. W.		WELL #:		1	RRCID -> 018617	COMPL. DATE 08/09/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3326	-	3335					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAULDIN, DREW		WELL #:		1	RRCID -> 031426	COMPL. DATE 10/29/1963	TOTAL DEPTH	3278	PERF. 3180	-	3243
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BLACKWELL, A. H.		WELL #:		1	RRCID -> 035767	COMPL. DATE 04/12/1965	TOTAL DEPTH	3300	PERF. N/A
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	89 1	320 2	N	-0-
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	61 1	291 2	N	-0-
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	102 1	304 2	N	-0-
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	88 1	304 2	N	-0-
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	104 1	331 2	N	-0-
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	101 1	325 2	N	-0-
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	114 1	327 2	N	-0-
08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	118 1	343 2	N	-0-
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	96 1	324 2	N	-0-
10	434 N	432	-0-	-2	-0-	104 1	328 2	N	-0-
11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	122 1	309 2	N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		4,605				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

X-RAY (MARBLE FALLS)			//CONT.//			99140 166	NON-ASSOCIATED			SALVAGE			CNTY: ERATH							
TORCH OPERATING LLC			//CONT.//			862620														
MCINROE, M. F.			WELL #:			1	RRCID -> 035972			COMPL. DATE 05/02/1965			TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
01		525 N	525	-0-	-0-	-0-			115 1	410 2		N	-0-						-0-	
02		459 N	459	-0-	-0-	-0-			80 1	379 2		N	-0-						-0-	
03		539 N	539	-0-	-0-	-0-			136 1	403 2		N	-0-						-0-	
04		481 N	481	-0-	-0-	-0-			108 1	373 2		N	-0-						-0-	
05		533 N	533	-0-	-0-	-0-			128 1	405 2		N	-0-						-0-	
06		520 N	520	-0-	-0-	-0-			123 1	397 2		N	-0-						-0-	
07		524 N	524	-0-	-0-	-0-			135 1	389 2		N	-0-						-0-	
08		527 N	516	-0-	-11	-0-			132 1	384 2		N	-0-						-0-	
09		510 N	476	-0-	-34	-0-			108 1	368 2		N	-0-						-0-	
10		529 N	529	-0-	-0-	-0-			127 1	402 2		N	-0-						-0-	
11		517 N	517	-0-	-0-	-0-			146 1	371 2		N	-0-						-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,619			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-											

STEWART				WELL #:	1	RRCID -> 036205	COMPL.	DATE 04/12/1965	TOTAL DEPTH	3406	PERF.	N/A
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	21	1	61	2	N	-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	16	1	55	2	N	-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	21	1	66	2	N	-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	23	1	73	2	N	-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	17	1	47	2	N	-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-
09	90	N	6	-0-	-84	-0-	1	1	5	2	N	-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	24	1	60	2	N	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:				490	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

FULFER, W.T. MRS. ETAL GAS UNIT2		WELL #:		2A	RRCID -> 036464		COMPL. DATE 05/27/1965		TOTAL DEPTH 3280		PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED				03/23/2018 - P/A 03/23/18							
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MORING, J. E.				WELL #:	2	RRCID -> 042881	COMPL. DATE 08/20/1967	TOTAL DEPTH 3290	PERF. 3194	-	3212
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
 TORCH OPERATING LLC //CONT.// 862620
 PIPES, W.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088175 COMPL. DATE 06/13/1980 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 3452 - 3468

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAULDIN, C.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 090733 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 4483 PERF. 3291 - 3333

01	555 N	555	-0-	-0-	-0-	121	1	434	2	N	-0-			-0-
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	76	1	357	2	N	-0-			-0-
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	141	1	419	2	N	-0-			-0-
04	493 N	493	-0-	-0-	-0-	111	1	382	2	N	-0-			-0-
05	562 N	562	-0-	-0-	-0-	135	1	427	2	N	-0-			-0-
06	540 N	530	-0-	-10	-0-	126	1	404	2	N	-0-			-0-
07	602 N	602	-0-	-0-	-0-	156	1	446	2	N	-0-			-0-
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	160	1	465	2	N	-0-			-0-
09	593 N	593	-0-	-0-	-0-	135	1	458	2	N	-0-			-0-
10	589 N	514	-0-	-75	-0-	123	1	391	2	N	-0-			-0-
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	147	1	375	2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,989		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WYLIE, A.K. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091258 COMPL. DATE 12/02/1980 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3149 - 3197

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
 TORCH OPERATING LLC //CONT.// 862620
 RUSSELL, C.C. WELL #: 4 RRCID -> 093053 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3241 - 3289

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	295	1	1051	2	N	-0-			-0-
02	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	201	1	949	2	N	-0-			-0-
03	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	344	1	1021	2	N	-0-			-0-
04	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	290	1	1002	2	N	-0-			-0-
05	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	305	1	967	2	N	-0-			-0-
06	1320 N	1228	-0-	-92	-0-	291	1	937	2	N	-0-			-0-
07	1333 N	1327	-0-	-6	-0-	343	1	984	2	N	-0-			-0-
08	1271 N	1264	-0-	-7	-0-	323	1	941	2	N	-0-			-0-
09	1230 N	1109	-0-	-121	-0-	252	1	857	2	N	-0-			-0-
10	1333 N	925	-0-	-408	-0-	222	1	703	2	N	-0-			-0-
11	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	351	1	893	2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER, A.V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 093403 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3244 - 3282

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	56	1	198	2	N	-0-			-0-
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	39	1	184	2	N	-0-			-0-
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	62	1	185	2	N	-0-			-0-
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	54	1	188	2	N	-0-			-0-
05	278 N	278	-0-	-0-	-0-	67	1	211	2	N	-0-			-0-
06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	63	1	203	2	N	-0-			-0-
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	69	1	199	2	N	-0-			-0-
08	279 N	276	-0-	-3	-0-	71	1	205	2	N	-0-			-0-
09	270 N	268	-0-	-2	-0-	61	1	207	2	N	-0-			-0-
10	279 N	273	-0-	-6	-0-	65	1	208	2	N	-0-			-0-
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	71	1	181	2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMP, H.J GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 093536 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3261 - 3402

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	59	1	209	2	N	-0-			-0-
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	37	1	177	2	N	-0-			-0-
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	71	1	212	2	N	-0-			-0-
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	54	1	188	2	N	-0-			-0-
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	60	1	189	2	N	-0-			-0-
06	270 N	246	-0-	-24	-0-	58	1	188	2	N	-0-			-0-
07	248 N	246	-0-	-2	-0-	64	1	182	2	N	-0-			-0-
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	70	1	203	2	N	-0-			-0-
09	240 N	238	-0-	-2	-0-	54	1	184	2	N	-0-			-0-
10	248 N	241	-0-	-7	-0-	58	1	183	2	N	-0-			-0-
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	76	1	192	2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH							
TORCH OPERATING LLC		//CONT.//		862620												
FULFER, MRS. W.T. ETAL GAS UNIT#		WELL #:		6	RRCID -> 093664		COMPL. DATE 05/07/1981		TOTAL	DEPTH	3870	PERF.	3176 - 3221			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	438	2	N	N	-0-			-0-
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	363	2	N	N	-0-			-0-
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	380	2	N	N	-0-			-0-
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	306	2	N	N	-0-			-0-
05	496 N	399	-0-	-97	-0-	-0-	96	1	303	2	N	N	-0-			-0-
06	480 N	360	-0-	-120	-0-	-0-	85	1	275	2	N	N	-0-			-0-
07	403 N	367	-0-	-36	-0-	-0-	95	1	272	2	N	N	-0-			-0-
08	403 N	395	-0-	-8	-0-	-0-	101	1	294	2	N	N	-0-			-0-
09	360 N	313	-0-	-47	-0-	-0-	71	1	242	2	N	N	-0-			-0-
10	372 N	311	-0-	-61	-0-	-0-	75	1	236	2	N	N	-0-			-0-
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	241	2	N	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,385				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RUSSELL, C. C.				WELL #:	5P	RRCID -> 094299	COMPL.	DATE 07/10/1981	TOTAL	DEPTH	3459	PERF.	3255	-	3325
01	526 N	526	-0-	-0-		-0-	115	1	411	2	N	-0-			-0-
02	464 N	464	-0-	-0-		-0-	81	1	383	2	N	-0-			-0-
03	549 N	549	-0-	-0-		-0-	138	1	411	2	N	-0-			-0-
04	431 N	431	-0-	-0-		-0-	97	1	334	2	N	-0-			-0-
05	527 N	456	-0-	-71		-0-	109	1	347	2	N	-0-			-0-
06	540 N	489	-0-	-51		-0-	116	1	373	2	N	-0-			-0-
07	490 N	490	-0-	-0-		-0-	127	1	363	2	N	-0-			-0-
08	492 N	492	-0-	-0-		-0-	126	1	366	2	N	-0-			-0-
09	480 N	430	-0-	-50		-0-	98	1	332	2	N	-0-			-0-
10	561 N	561	-0-	-0-		-0-	135	1	426	2	N	-0-			-0-
11	486 N	486	-0-	-0-		-0-	137	1	349	2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,374	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

GORDON, VIRGIL GAS UNIT				WELL #:	2P	RRCID -> 094690	COMPL.	DATE 05/28/1981	TOTAL	DEPTH	3400	PERF.	3169	-	3266
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	251	1	895	2	N	-0-			-0-
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	150	1	707	2	N	-0-			-0-
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	266	1	790	2	N	-0-			-0-
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	206	1	711	2	N	-0-			-0-
05	961	N	955	-0-	-6	-0-	229	1	726	2	N	-0-			-0-
06	1020	N	929	-0-	-91	-0-	220	1	709	2	N	-0-			-0-
07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	282	1	809	2	N	-0-			-0-
08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	270	1	787	2	N	-0-			-0-
09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	229	1	775	2	N	-0-			-0-
10	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	258	1	817	2	N	-0-			-0-
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	278	1	707	2	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,072	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

X-RAY (MARBLE FALLS)													CNTY: ERATH	
TORCH OPERATING LLC														
MAULDIN, C.W. "A" GAS UNIT														
//CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE														
//CONT.// 862620														
WELL #: 2P RRCID -> 094691 COMPL. DATE 05/08/1981 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3192 - 3290														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	72	1	255	2	N	-0-		-0-	
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	44	1	206	2	N	-0-		-0-	
03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	89	1	266	2	N	-0-		-0-	
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	70	1	242	2	N	-0-		-0-	
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	83	1	262	2	N	-0-		-0-	
06	330 N	328	-0-	-2	-0-	78	1	250	2	N	-0-		-0-	
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	97	1	280	2	N	-0-		-0-	
08	341 N	264	-0-	-77	-0-	68	1	196	2	N	-0-		-0-	
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	83	1	283	2	N	-0-		-0-	
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	93	1	294	2	N	-0-		-0-	
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	113	1	288	2	N	-0-		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD: 3,712													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

FULBRIGHT, W.C. GAS UNIT													3424 PERF. 3244 - 3337	
WELL #: 3P RRCID -> 096462 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3244 - 3337														
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	119	1	424	2	N	-0-		-0-	
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	77	1	364	2	N	-0-		-0-	
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	134	1	397	2	N	-0-		-0-	
04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	120	1	417	2	N	-0-		-0-	
05	496 N	494	-0-	-2	-0-	119	1	375	2	N	-0-		-0-	
06	510 N	499	-0-	-11	-0-	118	1	381	2	N	-0-		-0-	
07	558 N	492	-0-	-66	-0-	127	1	365	2	N	-0-		-0-	
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	129	1	375	2	N	-0-		-0-	
09	510 N	467	-0-	-43	-0-	106	1	361	2	N	-0-		-0-	
10	496 N	467	-0-	-29	-0-	112	1	355	2	N	-0-		-0-	
11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	144	1	367	2	N	-0-		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD: 5,486													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

WILLIAMS, G. GAS UNIT													3424 PERF. 3186 - 3247	
WELL #: 3P RRCID -> 096472 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 3424 PERF. 3186 - 3247														
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	63	1	225	2	N	-0-		-0-	
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	42	1	199	2	N	-0-		-0-	
03	840 N	840	-0-	-0-	-0-	212	1	628	2	N	-0-		-0-	
04	798 N	798	-0-	-0-	-0-	179	1	619	2	N	-0-		-0-	
05	835 N	835	-0-	-0-	-0-	200	1	635	2	N	-0-		-0-	
06	759 N	759	-0-	-0-	-0-	180	1	579	2	N	-0-		-0-	
07	834 N	834	-0-	-0-	-0-	216	1	618	2	N	-0-		-0-	
08	863 N	863	-0-	-0-	-0-	221	1	642	2	N	-0-		-0-	
09	791 N	791	-0-	-0-	-0-	180	1	611	2	N	-0-		-0-	
10	835 N	835	-0-	-0-	-0-	200	1	635	2	N	-0-		-0-	
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	124	1	314	2	N	-0-		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD: 7,522													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
 TORCH OPERATING LLC //CONT.// 862620
 EVANS, J.B. GAS UNIT WELL #: 3P RRCID -> 098137 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3266 - 3329

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	126 1	452 2	N	-0-		-0-
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	69 1	329 2	N	-0-		-0-
03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	122 1	364 2	N	-0-		-0-
04	555 N	555	-0-	-0-	-0-	125 1	430 2	N	-0-		-0-
05	647 N	647	-0-	-0-	-0-	155 1	492 2	N	-0-		-0-
06	656 N	656	-0-	-0-	-0-	155 1	501 2	N	-0-		-0-
07	677 N	677	-0-	-0-	-0-	175 1	502 2	N	-0-		-0-
08	688 N	688	-0-	-0-	-0-	176 1	512 2	N	-0-		-0-
09	660 N	647	-0-	-13	-0-	147 1	500 2	N	-0-		-0-
10	682 N	609	-0-	-73	-0-	146 1	463 2	N	-0-		-0-
11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	143 1	364 2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,448			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WOOD, JERRY G. 937390
 WOOD, JERRY G. WELL #: 1 RRCID -> 096471 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 3430 PERF. 3116 - 3121

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

X-RAY, N. (MOSLEY SAND) 99142 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
 PENDRAGON OIL CO. 651162
 PIERCE -A- WELL #: 2 RRCID -> 147521 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3334 - 3354

01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 3		N	-0-		-0-
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3		N	-0-		-0-
03	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3		N	-0-		-0-
04	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3		N	-0-		-0-
05	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 3		N	-0-		-0-
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 3		N	-0-		-0-
07	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 3		N	-0-		-0-
08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3		N	-0-		-0-
09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3		N	-0-		-0-
10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 3		N	-0-		-0-
*11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,982			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

X-RAY S. (MARBLE FALLS) PRYOR PETROLEUM CORPORATION CHAMBERS, BEN				99148 500 682038	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ERATH							
WELL #: 1				RRCID -> 091039		COMPL. DATE 09/12/2005		TOTAL DEPTH 3634		PERF. 3416		- 3442					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-															
TOTAL CONDENSATE PROD:												-0-					

WHITIS GAS UNIT #1				WELL #:	1	RRCID -> 152849	COMPL. DATE 12/29/1994	TOTAL DEPTH 3649	PERF. 3562	-	3564
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

IRONS GAS UNIT #1				WELL #:	1	RRCID -> 155301	COMPL. DATE 08/15/1995	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3612	-	3615
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

X-RAY S.(MARBLE FALLS)		//CONT.//		99148 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH					
PRYOR PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		682038										
WHITIS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 159694		COMPL. DATE 02/08/1996		TOTAL DEPTH	3692	PERF.	3578 - 3620		
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WOFFORD, R. NAT			935462									
WOFFORD			WELL #:	1	RRCID -> 089304	COMPL. DATE 12/18/1979	TOTAL DEPTH 3571	PERF. 3480	-	5661		
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

Y-OH-Y (CADD0)				99157 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER			
GYPSY OPERATING, LLC				339725									
GREENMAN				WELL #:		1		RRCID -> 127730		COMPL. DATE 06/07/1988		TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3266 - 3294	
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2		N	-0-			-0-
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-			-0-
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-			-0-
04	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-			-0-
05	403 N	383	-0-	-20	-0-	383	2		N	-0-			-0-
06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-			-0-
07	403 N	401	-0-	-2	-0-	401	2		N	-0-			-0-
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-			-0-
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-			-0-
10	403 N	393	-0-	-10	-0-	393	2		N	-0-			-0-
*11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-			-0-
*12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,690		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

YAHOO (MISSISSIPPIAN)		99200 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563											
STUART, J. N. "B"		WELL #: 26		RRCID -> 195781		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH		3902 PERF. 3449 - 3458			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
01	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2		N	-0-			-0-
02	84 N	51	-0-	-33	-0-	51	2		N	-0-			-0-
03	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2		N	-0-			-0-
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2		N	-0-			-0-
07	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2		N	-0-			-0-
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2		N	-0-			-0-
09	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2		N	-0-			-0-
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2		N	-0-			-0-
*12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		905		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STUART, J.N. "B"				WELL #:	27	RRCID ->	195782	COMPL. DATE	03/09/2003	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3620 -	3671
01	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2	N	-0-				-0-
02	84	N	51	-0-	-33	-0-	51	2	N	-0-				-0-
03	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2	N	-0-				-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-				-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-				-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2	N	-0-				-0-
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2	N	-0-				-0-
08	93	N	88	-0-	5	-0-	88	2	N	-0-				-0-
09	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2	N	-0-				-0-
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-				-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2	N	-0-				-0-
*12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				905	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

COPELAND RANCH "C"				WELL #:	C 1	RRCID ->	202675	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3768	-	3784
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					30
08	14B2	EXT	18	-0-	18	18	2		N	-0-					30
09	14B2	EXT	75	-0-	75	93			N	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-					30
11		105 X	12	-0-	-93	-0-	2		N	-0-					30
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					30
TOTAL GAS PROD:			105		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

YAHOO (MISSISSIPPIAN)		//CONT.// 99200 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
BRAKA OPERATING L.L.C.		//CONT.// 088563											
STUART, J.N. "B"		WELL #: 28		RRCID -> 227481		COMPL. DATE 11/29/2002		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3838 - 3878			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
01	93 N	51	-0-	-42	-0-		51 2		N	-0-			-0-
02	84 N	51	-0-	-33	-0-		51 2		N	-0-			-0-
03	124 N	97	-0-	-27	-0-		97 2		N	-0-			-0-
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-		82 2		N	-0-			-0-
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-		80 2		N	-0-			-0-
06	90 N	80	-0-	-10	-0-		80 2		N	-0-			-0-
07	93 N	71	-0-	-22	-0-		71 2		N	-0-			-0-
08	93 N	88	-0-	-5	-0-		88 2		N	-0-			-0-
09	90 N	64	-0-	-26	-0-		64 2		N	-0-			-0-
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-		91 2		N	-0-			-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-		77 2		N	-0-			-0-
*12	73 N	73	-0-	-0-	-0-		73 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		905		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STUART, J. N. "B"				WELL #:	35	RRCID ->	246249	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3507 -	3542
01	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2	N	-0-				-0-
02	84	N	51	-0-	-33	-0-	51	2	N	-0-				-0-
03	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2	N	-0-				-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-				-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-				-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2	N	-0-				-0-
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2	N	-0-				-0-
08	93	N	88	-0-	5	-0-	88	2	N	-0-				-0-
09	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2	N	-0-				-0-
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-				-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2	N	-0-				-0-
*12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				905	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC				844073				
STUART, J. N. "A"				WELL #:	12	RRCID -> 261292	COMPL. DATE 03/28/1997	TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3626 - 3650
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

YAHOO (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 99200 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC//CONT.// 844073
 STUART, J. N. "A" WELL #: 14 RRCID -> 261293 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3594 - 3620

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

YEAGER-LOFLIN (MISS 3800) 99319 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
 ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
 LOFTIN WELL #: 1 RRCID -> 196507 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3795 - 3805

01	1705 #	1409	-0-	-296	-0-	1330 2	79 9	N	72					125
02	1456 #	1213	-0-	-243	-0-	1198 2	15 9	N	14					139
03	1550 #	1429	-0-	-121	-0-	1362 2	67 9	N	61	180	1			20
04	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1345 2	30 9	N	27					47
05	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1429 2	20 9	N	18					65
06	1380 N	1357	-0-	-23	-0-	1338 2	19 9	N	17					82
07	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1339 2	127 9	N	115	174	1			23
08	1457 N	1321	-0-	-136	-0-	1301 2	20 9	N	18					41
09	1350 N	1276	-0-	-74	-0-	1257 2	19 9	N	17					58
10	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1323 2	155 9	N	141	174	1			25
*11	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1172 2	2 9	N	2					27
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					27
TOTAL GAS PROD:		14,947						TOTAL CONDENSATE PROD:		502				

YOUNG (MISS.) 99465 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
 HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC 388861
 BUCKLER WALKER B WELL #: 4B RRCID -> 059451 COMPL. DATE 06/14/1974 TOTAL DEPTH 4718 PERF. 4564 - 0

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ZENO (MORRIS) 99779 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
 DJ & T SERVICES, LLC 221680
 MORRIS 30 WELL #: A 3 RRCID -> 022804 COMPL. DATE 09/00/1955 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2620 - 2636

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

ZOURETTE (MARBLE FALLS) 99882 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
 CIRCLE D OIL & GAS, INC. 153608
 COLE, O. B. WELL #: 1 RRCID -> 054350 COMPL. DATE 10/19/1972 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
11	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		44			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

COLE 99779 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
 DJ & T SERVICES, LLC 221680
 MORRIS 30 WELL #: A 3 RRCID -> 022804 COMPL. DATE 09/00/1955 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2620 - 2636

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
11	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		106			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

ZOURETTE (MARBLE FALLS //CONT.// 99882 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
 CIRCLE D OIL & GAS, INC. //CONT.// 153608
 COLE WELL #: 3 RRCID -> 080741 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 2768 PERF. 2699 - 2709

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		CODE	CODE	M	PROD		CODE	CODE	BALANCE
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	2		N	-0-				-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	2		N	-0-				-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	2		N	-0-				-0-
04	8 N	7	-0-	-1	-0-		7	2		N	-0-				-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	2		N	-0-				-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	2		N	-0-				-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	2		N	-0-				-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	2		N	-0-				-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	2		N	-0-				-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	2		N	-0-				-0-
11	7 N	5	-0-	-2	-0-		5	2		N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		76	TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-		

PIERSON, HAROLD -A- WELL #: 2 RRCID -> 082931 COMPL. DATE 02/24/1979 TOTAL DEPTH 2779 PERF. 2738 - 2752

01	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2		N	-0-				-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-				-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2		N	-0-				-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2		N	-0-				-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2		N	-0-				-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2		N	-0-				-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2		N	-0-				-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2		N	-0-				-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2		N	-0-				-0-
10	3 N	2	-0-	-1	-0-		2	2		N	-0-				-0-
11	3 N	2	-0-	-1	-0-		2	2		N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		30	TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-		

PIERSON WELL #: 2 RRCID -> 094704 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 2873 PERF. 2722 - 2728

01	31 N	23	-0-	-8	-0-		23	2		N	-0-				-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-		21	2		N	-0-				-0-
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-		23	2		N	-0-				-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-		21	2		N	-0-				-0-
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-		23	2		N	-0-				-0-
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-		23	2		N	-0-				-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-		23	2		N	-0-				-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-		101	2		N	-0-				-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-		22	2		N	-0-				-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-		23	2		N	-0-				-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-		15	2		N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		318	TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-		

ZOURETTE, N (MARBLE FALLS) 99883 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
 CIRCLE D OIL & GAS, INC. 153608
 PIERSON, HAROLD -B- WELL #: 3 RRCID -> 082929 COMPL. DATE 04/23/1979 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2734 - 2744

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		499	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

PEARSON, HAROLD -C- WELL #: 4 RRCID -> 090669 COMPL. DATE 06/23/1980 TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2762 - 2766

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
09	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
11	90 N	51	-0-	-39	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		809	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

PIERSON WELL #: 1 RRCID -> 092051 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2930 - 2940

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		558	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

(GWN415)

02/13/2019

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
PRELIMINARY ANNUAL 2018 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 7B

PAGE: 2254

ZOURETTE, N (MARBLE FALLS) //CONT.// 99883 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE														
CIRCLE D OIL & GAS, INC. //CONT.// 153608														
PIERSON, HAROLD -D- WELL #: 5 RRCID -> 096810 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 2791 PERF. 2732 - 2742														

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

01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-				-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	2		N	-0-				-0-
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-				-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-				-0-
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-				-0-
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-				-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-				-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-				-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-				-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-				-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														