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

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
MONTHLY STATUS CODE

B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 8A

PAGE: 1

WILDCAT			00020 001			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: COTTLE								
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC			254263																	
COGDELL, D. M. JR EST.			WELL #: 1001			RRCID -> 201274			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8648 - 8980								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

ECHOLS "2"			WELL #: 1			RRCID -> 216243			COMPL. DATE 06/10/2005			TOTAL DEPTH 9340 PERF. N/A								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CAMPBELL, MAURICE			WELL #: 1			RRCID -> 234802			COMPL. DATE 05/10/2007			TOTAL DEPTH 9930 PERF. N/A								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BLACK 4			WELL #: 1			RRCID -> 246941			COMPL. DATE 07/30/2007			TOTAL DEPTH 9454 PERF. N/A								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

COGDELL #1			WELL #: 2			RRCID -> 281573			COMPL. DATE 09/27/2014			TOTAL DEPTH 1262 PERF. N/A								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

ACKERLY (DEAN SAND)			00448 200			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MARTIN								
DIAMONDBACK E&P LLC			217012																	
LANGHAM			WELL #: 124			RRCID -> 282070			COMPL. DATE 11/22/1978			TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8419 - 8623								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 03/26/2025																				

ALAN JOHNSON (CANYON LIME)			01082 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COTTLE		
NWG OPERATING LLC			616947					
JOHNSON, L.K.			WELL #: 301	RRCID -> 257641	COMPL. DATE 02/05/2010	TOTAL DEPTH 4375	PERF. 3684	- 3692
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526	N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526	N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526	N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526	N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526	N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526	N	NO RPT	-0-
BECKER (YATES)			06610 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: TERRY		
BAYLOR OPERATING, LLC			058832					
HOFFMAN			WELL #: 1 A	RRCID -> 075854	COMPL. DATE 01/27/1978	TOTAL DEPTH 3465	PERF. 3128	- 3431
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
GOODPASTURE			WELL #: 1	RRCID -> 078565	COMPL. DATE 04/01/1978	TOTAL DEPTH 3410	PERF. N/A	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
GOODPASTURE			WELL #: 3	RRCID -> 084066	COMPL. DATE 08/28/1979	TOTAL DEPTH 3435	PERF. 3432	- 3435
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
BIRNIE (CONGL.)			08367 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MOTLEY		
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC			254263					
COGDEL			WELL #: 3	RRCID -> 284244	COMPL. DATE 10/21/2015	TOTAL DEPTH 950	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
ECHOLS			WELL #: 4	RRCID -> 293145	COMPL. DATE 04/10/2015	TOTAL DEPTH 974	PERF. 574	- 778
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BITTNER (SAN ANDRES)				08482 375	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GAINES						
TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC				841316												
YAHN, EDMUND J.				WELL #: 1	RRCID -> 167248	COMPL. DATE 04/20/1996	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 5280	-	5312						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BRAHANEY				11308 001	ASSOCIATED	49B				CNTY: YOAKUM						
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799												
COCHISE				WELL #: 1W	RRCID -> 208205	COMPL. DATE 02/14/2025	TOTAL DEPTH 11979	PERF. 5260	-	5270						
02	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BROKEN BONE (CONGL.)				12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE						
WAGNER OIL COMPANY				891175												
BROTHERS				WELL #: 1	RRCID -> 134581	COMPL. DATE 11/19/1989	TOTAL DEPTH 10301	PERF. N/A								
02	532 N	512	-0-	-20	-0-	18 1	494 3	N	-0-				5			
03	988 N	988	-0-	-0-	-0-	35 1	953 3	N	-0-				5			
04	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	47 1	1240 3	N	-0-				5			
05	830 N	830	-0-	-0-	-0-	30 1	800 3	N	-0-				5			
06	750 N	550	-0-	-200	-0-	21 1	529 3	N	-0-				5			
07	775 N	616	-0-	-159	-0-	24 1	592 3	N	-0-				5			
MAJORS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 138350	COMPL. DATE 04/01/1991	TOTAL DEPTH 13600	PERF.12257	-	12281						
02	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	42 1	1150 3	N	20				197			
						22 9										
03	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	92 1	2532 3	N	20	184 1			33			
						22 9										
04	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	66 1	1739 3	N	33				66			
						36 9										
05	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	65 1	1739 3	N	28				94			
						31 9										
06	1890 N	1561	-0-	-329	-0-	58 1	1486 3	N	15				109			
						17 9										
07	1891 N	1763	-0-	-128	-0-	66 1	1661 3	N	33				142			
						36 9										
BROTHERS "A"				WELL #: 2	RRCID -> 138712	COMPL. DATE 04/14/1991	TOTAL DEPTH 11136	PERF.10651	-	10824						
02	5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	208 1	5699 3	N	38	73 1			69			
						42 9										
03	6850 X	6850	-0-	-0-	-0-	240 1	6585 3	N	23				92			
						25 9										
04	5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	212 1	5602 3	N	15	80 1			27			
						17 9										
05	7475 X	7475	-0-	-0-	-0-	269 1	7176 3	N	27				54			
						30 9										
06	6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	243 1	6167 3	N	12				66			
						13 9										
07	6179 X	6179	-0-	-0-	-0-	236 1	5932 3	N	10				76			
						11 9										

BROKEN BONE (CONGL.) WAGNER OIL COMPANY BROTHERS												//CONT.// 12150 500 //CONT.// 891175				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: COTTLE			
												WELL #: 4				RRCID -> 162597				COMPL. DATE 03/22/1997				TOTAL DEPTH 9359 PERF. 8142 - 8394			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE													
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	16	1	436	3	N	-0-			35													
03	639 N	639	-0-	-0-	-0-	22	1	617	3	N	-0-			35													
04	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	51	1	1350	3	N	15			50													
						17	9																				
05	875 N	875	-0-	-0-	-0-	31	1	836	3	N	7			57													
						8	9																				
06	945 N	945	-0-	-0-	-0-	35	1	902	3	N	7			64													
						8	9																				
07	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	77	1	1941	3	N	25			89													
						28	9																				
RUSSELL												WELL #: 2				RRCID -> 163690				COMPL. DATE 06/19/1997				TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8314 - 8443			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-													
03	963 N	963	-0-	-0-	-0-	33	1	916	3	N	13			13													
						14	9																				
04	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	69	1	1836	3	N	22			35													
						24	9																				
05	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	59	1	1579	3	N	7			42													
						8	9																				
06	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	54	1	1379	3	N	8			50													
						9	9																				
07	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	40	1	996	3	N	-0-			50													
BROTHERS												WELL #: 6				RRCID -> 203845				COMPL. DATE 06/02/2004				TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7814 - 9451			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29													
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			29													
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29													
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29													
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29													
RUSSELL												WELL #: 4				RRCID -> 206264				COMPL. DATE 10/26/2004				TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8068 - 9940			
02	2548 X	1837	-0-	-711	-0-	64	1	1764	3	N	8			90													
						9	9																				
03	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	98	1	2697	3	N	8			98													
						9	9																				
04	2400 X	2260	-0-	-140	-0-	82	1	2176	3	N	2			100													
						2	9																				
05	2480 X	1971	-0-	-509	-0-	71	1	1898	3	N	2			102													
						2	9																				
06	2700 N	1982	-0-	-718	-0-	75	1	1906	3	N	1			103													
						1	9																				
07	2325 N	1637	-0-	-688	-0-	63	1	1574	3	N	-0-			103													
BROTHERS "A"												WELL #: 7				RRCID -> 211569				COMPL. DATE 08/11/2005				TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9824 - 10010			
02	1652 X	454	-0-	-1198	-0-	16	1	438	3	N	-0-			42													
03	1829 X	1229	-0-	-600	-0-	43	1	1186	3	N	-0-			42													
04	1380 X	1078	-0-	-302	-0-	39	1	1039	3	N	-0-			42													
05	1116 X	1099	-0-	-17	-0-	40	1	1059	3	N	-0-			42													
06	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	53	1	1351	3	N	-0-			42													
07	1470 X	1470	-0-	-0-	-0-	56	1	1414	3	N	-0-			42													

BROKEN BONE (CONGL.) WAGNER OIL COMPANY RUSSELL													CNTY: COTTLE						
//CONT.// 12150 500				NON-ASSOCIATED				CAPACITY											
//CONT.// 891175																			
WELL #: 5				RRCID -> 211905				COMPL. DATE 09/10/2005				TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7992 - 9258							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	CODE		BALANCE		
02	2408 X	1526	-0-	-882	-0-	54	1	1472	3	N	-0-						27		
03	3813 X	1482	-0-	-2331	-0-	52	1	1430	3	N	-0-						27		
04	3420 X	1941	-0-	-1479	-0-	71	1	1870	3	N	-0-						27		
05	3224 X	1963	-0-	-1261	-0-	71	1	1892	3	N	-0-						27		
06	2520 X	1638	-0-	-882	-0-	62	1	1576	3	N	-0-						27		
07	2015 X	1611	-0-	-404	-0-	62	1	1549	3	N	-0-						27		
BROTHERS				WELL #: 9				RRCID -> 213975				COMPL. DATE 10/14/2005				TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8550 - 9603			
02	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	59	1	1626	3	N	12						136		
						13	9												
03	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	90	1	2481	3	N	28	40	1				124		
						31	9												
04	1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	56	1	1480	3	N	8	97	1				35		
						9	9												
05	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	100	1	2666	3	N	22						57		
						24	9												
06	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	102	1	2594	3	N	15						72		
						17	9												
07	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	100	1	2506	3	N	17						89		
						19	9												
BROTHERS "A"				WELL #: 8				RRCID -> 213978				COMPL. DATE 11/12/2005				TOTAL DEPTH 11728 PERF. 8798 - 11445			
02	4676 X	4246	-0-	-430	-0-	148	1	4063	3	N	32						121		
						35	9												
03	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	193	1	5297	3	N	34	78	1				77		
						37	9												
04	5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	187	1	4934	3	N	9						86		
						10	9												
05	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	195	1	5185	3	N	3						89		
						3	9												
06	5010 X	4609	-0-	-401	-0-	175	1	4434	3	N	-0-						89		
07	5177 X	5068	-0-	-109	-0-	194	1	4874	3	N	-0-						89		
RUSSELL				WELL #: 7				RRCID -> 216195				COMPL. DATE 02/04/2006				TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8445 - 10632			
02	2352 N	1466	-0-	-886	-0-	51	1	1406	3	N	8						75		
						9	9												
03	2325 N	1939	-0-	-386	-0-	68	1	1860	3	N	10						85		
						11	9												
04	2130 N	1498	-0-	-632	-0-	54	1	1436	3	N	7						92		
						8	9												
05	1612 N	1269	-0-	-343	-0-	46	1	1216	3	N	6						98		
						7	9												
06	1890 N	1716	-0-	-174	-0-	64	1	1630	3	N	20						118		
						22	9												
07	1550 N	1494	-0-	-56	-0-	57	1	1433	3	N	4	94	1				28		
						4	9												

BROKEN BONE (CONGL.) WAGNER OIL COMPANY BROTHERS												//CONT.// 12150 500 //CONT.// 891175 WELL #: 15				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: COTTLE							
												RRCID -> 226569				COMPL. DATE 10/19/2006				TOTAL DEPTH 9790				PERF. 7814 - 9608							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE											
02		5267 X	5267	-0-	-0-	-0-			183 53	1 9	5031	3	N	48						157											
03		3867 X	3867	-0-	-0-	-0-			135 19	1 9	3713	3	N	17			144	1		30											
04		3720 X	3427	-0-	-293	-0-			124 19	1 9	3284	3	N	17						47											
05		3844 X	3333	-0-	-511	-0-			120 20	1 9	3193	3	N	18						65											
06		3720 X	2665	-0-	-1055	-0-			101 10	1 9	2554	3	N	9						74											
07		3844 X	3445	-0-	-399	-0-			131 20	1 9	3294	3	N	18						92											
BROTHERS												WELL #: 16				RRCID -> 228985				COMPL. DATE 06/28/2007				TOTAL DEPTH 9550				PERF. 7897 - 9354			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-											
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-											
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-											
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-											
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-											
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-											
BROTHERS "A"												WELL #: 12				RRCID -> 234715				COMPL. DATE 02/21/2008				TOTAL DEPTH 12440				PERF. 8955 - 11855			
02		3808 X	2879	-0-	-929	-0-			99 70	1 9	2710	3	N	64			107	1		117											
03		4279 X	4279	-0-	-0-	-0-			148 78	1 9	4053	3	N	71			79	1		109											
04		4080 X	3356	-0-	-724	-0-			121 45	1 9	3190	3	N	41			86	1		64											
05		4216 X	3518	-0-	-698	-0-			124 86	1 9	3308	3	N	78						142											
06		4080 X	4025	-0-	-55	-0-			151 44	1 9	3830	3	N	40						182											
07		4216 X	3540	-0-	-676	-0-			134 54	1 9	3352	3	N	49			142	1		89											
BROTHERS "A"												WELL #: 13				RRCID -> 234716				COMPL. DATE 01/31/2008				TOTAL DEPTH 11262				PERF. 8294 - 11031			
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-											
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-											
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-											
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-											
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-											
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-											
RUSSELL												WELL #: 8				RRCID -> 236276				COMPL. DATE 04/02/2008				TOTAL DEPTH 11700				PERF. 8692 - 11471			
02		3332 X	2592	-0-	-740	-0-			91 18	1 9	2483	3	N	16						90											
03		3689 X	3088	-0-	-601	-0-			108 8	1 9	2972	3	N	7						97											
04		3570 X	2394	-0-	-1176	-0-			87 92	1 1	2307	3	N	-0-						97											
05		3255 X	2562	-0-	-693	-0-			24 9	1 9	2446	3	N	22						119											
06		3000 X	2439	-0-	-561	-0-			92 91	1 1	2347	3	N	-0-						119											
07		3100 X	2379	-0-	-721	-0-			2 9	1 9	2286	3	N	2			93	1		28											

BROKEN BONE (CONGL.) WAGNER OIL COMPANY BROTHERS "A"														//CONT.// 12150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE //CONT.// 891175 WELL #: 14 RRCID -> 240628 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8217 - 11244									
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE							
02		3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	134 33	1 9	3664	3	N	30				139							
03		4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	156 35	1 9	4293	3	N	32	109	1		62							
04		3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	130 22	1 9	3448	3	N	20				82							
05		4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	155 22	1 9	4133	3	N	20				102							
06		5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	203 32	1 9	5149	3	N	29	86	1		45							
07		5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	207 28	1 9	5188	3	N	25				70							
RUSSELL														WELL #: 6 RRCID -> 240629 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 7871 - 9224									
02		1960 X	-0-	-0-	-1960	-0-					N	-0-				97							
03		2170 X	1378	-0-	-792	-0-	48	1	1330	3	N	-0-				97							
04		1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	50	1	1318	3	N	-0-				97							
05		368 N	368	-0-	-0-	-0-	13	1	355	3	N	-0-				97							
06		1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-				97							
07		1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-				97							
RUSSELL														WELL #: 9 RRCID -> 248429 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 12292 PERF. 9646 - 11770									
02		2436 X	1765	-0-	-671	-0-	62	1	1692	3	N	10	133	1		29							
03		2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	95	1	2594	3	N	20				49							
04		2610 X	1876	-0-	-734	-0-	68	1	1799	3	N	8				57							
05		2697 X	2290	-0-	-407	-0-	82	1	2191	3	N	15				72							
06		2610 N	2378	-0-	-232	-0-	89	1	2263	3	N	24				96							
07		1953 N	1934	-0-	-19	-0-	26	9	1851	3	N	8				104							
BROTHERS A														WELL #: 10 RRCID -> 262849 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8579 - 11624									
02		5824 X	4928	-0-	-896	-0-	172	1	4723	3	N	30	100	1		72							
03		6572 X	5463	-0-	-1109	-0-	191	1	5228	3	N	40				112							
04		6360 X	5045	-0-	-1315	-0-	183	1	4830	3	N	29				141							
05		6572 X	5476	-0-	-1096	-0-	198	1	5264	3	N	13	136	1		18							
06		5880 X	4118	-0-	-1762	-0-	155	1	3951	3	N	11				29							
07		5456 X	5119	-0-	-337	-0-	196	1	4911	3	N	11				40							

BROKEN BONE (CONGL.) WAGNER OIL COMPANY BROTHERS A			//CONT.// 12150 500 //CONT.// 891175 WELL #: 21			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COTTLE				
						RRCID -> 272609			COMPL. DATE 03/14/2014			TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9753 - 11792				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	5964 X	5518	-0-	-446	-0-	193 41	1 9	5284	3	N	37	92	1			87
03	6727 X	5657	-0-	-1070	-0-	197 41	1 9	5419	3	N	37					124
04	6570 X	6501	-0-	-69	-0-	235 43	1 9	6223	3	N	39	84	1			79
05	6789 X	6183	-0-	-606	-0-	222 35	1 9	5926	3	N	32					111
06	6570 X	5490	-0-	-1080	-0-	207 33	1 9	5250	3	N	30					141
07	6727 X	5505	-0-	-1222	-0-	210 25	1 9	5270	3	N	23	45	1			119
RUSSELL																
			WELL #: 12			RRCID -> 274221			COMPL. DATE 05/18/2014			TOTAL DEPTH 11430 PERF. 9030 - 11255				
02	4564 X	4227	-0-	-337	-0-	147 34	1 9	4046	3	N	31					87
03	5053 X	4847	-0-	-206	-0-	169 29	1 9	4649	3	N	26					113
04	4890 X	4092	-0-	-798	-0-	148 20	1 9	3924	3	N	18					131
05	5022 X	4220	-0-	-802	-0-	152 20	1 9	4048	3	N	18	94	1			55
06	4680 X	3955	-0-	-725	-0-	149 11	1 9	3795	3	N	10					65
07	4836 X	3746	-0-	-1090	-0-	143 8	1 9	3595	3	N	7					72
MAJORS A UNIT																
			WELL #: 4			RRCID -> 275775			COMPL. DATE 10/20/2014			TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9117 - 13217				
02	4872 X	4046	-0-	-826	-0-	140 78	1 9	3828	3	N	71					205
03	5735 X	5273	-0-	-462	-0-	184 48	1 9	5041	3	N	44	169	1			80
04	5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	200 57	1 9	5293	3	N	52					132
05	5735 X	4788	-0-	-947	-0-	172 43	1 9	4573	3	N	39	53	1			118
06	5490 X	4766	-0-	-724	-0-	177 87	1 9	4502	3	N	79					197
07	5735 X	4916	-0-	-819	-0-	187 43	1 9	4686	3	N	39					236
RUSSELL																
			WELL #: 11			RRCID -> 276658			COMPL. DATE 12/22/2014			TOTAL DEPTH 12550 PERF. 1747 - 12033				
02	6216 X	3719	-0-	-2497	-0-	130 18	1 9	3571	3	N	16					152
03	7132 X	7132	-0-	-0-	-0-	247 98	1 9	6787	3	N	89	137	1			104
04	6180 X	4760	-0-	-1420	-0-	173 4	1 9	4583	3	N	4					108
05	6386 X	5847	-0-	-539	-0-	210 48	1 9	5589	3	N	44	93	1			59
06	6660 X	4974	-0-	-1686	-0-	188	1	4786	3	N	-0-					59
07	6882 X	5164	-0-	-1718	-0-	198	1	4966	3	N	-0-					59

BROKEN BONE (CONGL.)			//CONT.//			12150 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COTTLE						
WAGNER OIL COMPANY			//CONT.//			891175													
RUSSELL			WELL #:			13	RRCID -> 280976			COMPL. DATE 08/28/2016			TOTAL DEPTH 13575 PERF. 9255 - 13379						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02		9660 X	8153	-0-	-1507	-0-			286 1			7842 3	N			23			117
03		10695 X	8484	-0-	-2211	-0-			25 9			8141 3	N			42	54 1		105
04		10350 X	6964	-0-	-3386	-0-			46 9			6683 3	N			25			130
05		9021 X	8332	-0-	-689	-0-			253 1			7999 3	N			30	96 1		64
06		8730 X	7190	-0-	-1540	-0-			28 9			6909 3	N			8			72
07		9021 X	7344	-0-	-1677	-0-			300 1			7054 3	N			8			80
									33 9										
									272 1										
									9 9										
									281 1										
									9 9										
BUCKSHOT (4950)						12961 500	ASSOCIATED			49B			CNTY: COCHRAN						
IP WELL SERVICE LLC						102116													
WOODWARD						WELL #:	1	RRCID -> 056001			COMPL. DATE 08/08/1973			TOTAL DEPTH 4952 PERF. N/A					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						107
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						107
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						107
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						107
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						107
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						107
CHAPMAN, MARY SHERRILL ETAL						WELL #:	2	RRCID -> 056236			COMPL. DATE 08/11/1973			TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4903 - 4933					
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						70
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						70
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						70
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						70
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						70
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						70
AINSWORTH-PARKER						WELL #:	1	RRCID -> 056693			COMPL. DATE 09/18/1973			TOTAL DEPTH 4987 PERF. N/A					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						56
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						56
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						56
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						56
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						56
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						56
AINSWORTH-PARKER						WELL #:	2	RRCID -> 056694			COMPL. DATE 09/29/1973			TOTAL DEPTH 4959 PERF. N/A					
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						38
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						38
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						38
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						38
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						38
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						38
CHAPMAN, M. S.						WELL #:	1	RRCID -> 056747			COMPL. DATE 07/13/1973			TOTAL DEPTH 4995 PERF. N/A					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						70
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						70
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						70
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						70
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						70
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						70

BUCKSHOT (4950)		//CONT.//		12961 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN			
IP WELL SERVICE LLC		//CONT.//		102116						
PARKER		WELL #:		8	RRCID -> 256883	COMPL. DATE 04/01/2010	TOTAL DEPTH 5077	PERF. 4896	-	4942
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					115
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					115
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					115
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					115
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					115
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					115
HUNT CIMARRON LTD. PARTNERSHIP				414648						
BUCKSHOT UNIT		WELL #:		45	RRCID -> 070570	COMPL. DATE 01/22/2019	TOTAL DEPTH 5018	PERF. 4924	-	5018
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
CABBINESS YATES				14430 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TERRY			
SSC, INC.				810842						
O.D.C. "9"		WELL #:		1	RRCID -> 081895	COMPL. DATE 01/25/1979	TOTAL DEPTH 10018	PERF. 3242	-	3253
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
CEDAR LAKE (YATES)				16580 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GAINES			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544						
RILEY, T. S. -B-		WELL #:		9	RRCID -> 019644	COMPL. DATE 04/14/1950	TOTAL DEPTH 4905	PERF. 2938	-	3225
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
RILEY, T. S. -B-		WELL #:		10	RRCID -> 019645	COMPL. DATE 05/15/1950	TOTAL DEPTH 4907	PERF. 2913	-	3110
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
CHALK, N. (ATOKA CONGL.)				16740 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COTTLE			
NEW HEIGHT ENERGY, LLC				100152						
GOODWIN		WELL #:		1	RRCID -> 117120	COMPL. DATE 05/06/1985	TOTAL DEPTH 6703	PERF. 6508	-	6582
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CHALK, N. (ATOKA CONGL.)			//CONT.//		16740 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: COTTLE								
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.					767543															
BEARDEN			WELL #:		2	RRCID -> 117710		COMPL. DATE 06/28/1985		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6546 -		6552						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					8	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					8	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					8	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					8	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					8	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					8	
CLAUENE (SAN ANDRES)					18663 500	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HOCKLEY								
ROGERS, S. K. OIL, INC.					725013															
PACE			WELL #:		1	RRCID -> 132881		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6556		PERF. 5069 -		5096				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						75	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						75	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						75	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						75	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						75	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						75	
FELMAC (YATES)					30577 666	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GAINES								
BIG RUN PRODUCTION COMPANY					070370															
SHERMAN, R. B. ET AL			WELL #:		1	RRCID -> 019833		COMPL. DATE 02/01/1958		TOTAL DEPTH 13372		PERF. N/A								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
FELMONT O. D. C. -A-			WELL #:		1	RRCID -> 019844		COMPL. DATE 06/30/1960		TOTAL DEPTH 3265		PERF. 3255 -		3261						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.					623855															
DAUGHERTY			WELL #:		1	RRCID -> 019840		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3442		PERF. 3342 -		3386				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
FELMAC G.S.U.			WELL #:		1032	RRCID -> 149961		COMPL. DATE 11/15/1993		TOTAL DEPTH 3377		PERF. 3369 -		3378						
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	

FELMAC (YATES)				//CONT.//		30577 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.				//CONT.//		623855								
FELMAC G.S.U.				WELL #:		2032	RRCID -> 154228		COMPL. DATE 04/04/1994		TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3353 - 3364			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
0														
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FELMAC, NORTH (YATES GAS STORAGE						30577 670	NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.						623855								
FELMAC G.S.U.				WELL #:		3032	RRCID -> 252709		COMPL. DATE 05/17/2009		TOTAL DEPTH 3369 PERF. 3865 - 5985			
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FELMAC G.S.U.				WELL #:		4032	RRCID -> 294612		COMPL. DATE 03/09/2022		TOTAL DEPTH 3361 PERF. 3717 - 8012			
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
G-M-K (BASAL YATES)						33473 100	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GAINES			
BIG RUN PRODUCTION COMPANY						070370								
NELSON "B"				WELL #:		1	RRCID -> 019912		COMPL. DATE 07/02/1958		TOTAL DEPTH 3551 PERF. 3500 - 3551			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-	-0-								-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
NELSON "B"				WELL #:		2	RRCID -> 079107		COMPL. DATE 09/08/1978		TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-	-0-								-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO.						170164								
JAMESON, R. E.				WELL #:		1	RRCID -> 091531		COMPL. DATE 01/21/1981		TOTAL DEPTH 5518 PERF. 3464 - 3507			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-	-0-								-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

G-M-K (BASAL YATES)		//CONT.//		33473 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GAINES			
RICHLAND RESOURCES CORPORATION				709719									
STATE		WELL #:		1		RRCID -> 076295		COMPL. DATE 04/05/1978		TOTAL DEPTH 5506		PERF. 3502 - 3525	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	56 N	56	-0-	-0-	B	-0-	56	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	93 N	76	-0-	-17	B	-0-	76	2	N	-0-			-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	2	N	-0-			-0-
05	114 N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	2	N	-0-			-0-
06	111 N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	2	N	-0-			-0-
*07	110 N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	2	N	-0-			-0-
RILEY													
		WELL #:		2 G		RRCID -> 081337		COMPL. DATE 02/28/1979		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3456 - 3510	
02	318 N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	434 N	388	-0-	-46	B	-0-	388	2	N	-0-			-0-
04	420 N	269	-0-	-151	B	-0-	269	2	N	-0-			-0-
05	341 N	78	-0-	-263	B	-0-	78	2	N	-0-			-0-
06	390 N	164	-0-	-226	B	-0-	164	2	N	-0-			-0-
07	279 N	168	-0-	-111	B	-0-	168	2	N	-0-			-0-
BELLINGER													
		WELL #:		1		RRCID -> 095806		COMPL. DATE 10/21/1981		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3528 - 3582	
02	44 N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	62 N	58	-0-	-4	B	-0-	58	2	N	-0-			-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	2	N	-0-			-0-
05	89 N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	2	N	-0-			-0-
06	77 N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	2	N	-0-			-0-
*07	74 N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	2	N	-0-			-0-
G-M-K (YATES)													
RICHLAND RESOURCES CORPORATION				33473 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
BAYLISS				709719									
		WELL #:		1		RRCID -> 019900		COMPL. DATE 11/22/1957		TOTAL DEPTH 3449		PERF. 3400 - 3499	
02	1627 N	1627	-0-	-0-		-0-	1627	2	N	-0-			-0-
03	1922 N	1172	-0-	-750		-0-	1172	2	N	-0-			-0-
04	1890 N	1753	-0-	-137		-0-	1753	2	N	-0-			-0-
05	1798 N	1228	-0-	-570		-0-	1228	2	N	-0-			-0-
06	1244 N	1244	-0-	-0-		-0-	1244	2	N	-0-			-0-
*07	1821 N	1821	-0-	-0-		-0-	1821	2	N	-0-			-0-
RILEY ESTATE													
		WELL #:		1		RRCID -> 019903		COMPL. DATE 04/13/1959		TOTAL DEPTH 3700		PERF. N/A	
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
NORTHROP-LINDSEY													
		WELL #:		1		RRCID -> 019913		COMPL. DATE 05/28/1962		TOTAL DEPTH 5492		PERF. 3350 - 3520	
02	45 N	45	-0-	-0-		-0-	45	2	N	-0-			-0-
03	62 N	47	-0-	-15		-0-	47	2	N	-0-			-0-
04	70 N	70	-0-	-0-		-0-	70	2	N	-0-			-0-
05	82 N	82	-0-	-0-		-0-	82	2	N	-0-			-0-
06	79 N	79	-0-	-0-		-0-	79	2	N	-0-			-0-
*07	90 N	90	-0-	-0-		-0-	90	2	N	-0-			-0-

GRIMM (PERMIAN SAND)			37030 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MOTLEY					
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC			254263											
COGDELL			WELL #: 5		RRCID -> 286061		COMPL. DATE 06/22/2016		TOTAL DEPTH		913 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COGDELL B			WELL #: 7		RRCID -> 286062		COMPL. DATE 12/07/2016		TOTAL DEPTH		844 PERF. N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COGDELL B			WELL #: 9		RRCID -> 286185		COMPL. DATE 07/25/2018		TOTAL DEPTH		994 PERF. N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HANFORD (YATES)			38686 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES					
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.			263696											
ARCO FEE "214"			WELL #: 2		RRCID -> 229065		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH		5750 PERF. 3412 - 3514			
02	1092 X	948	-0-	-144	-0-	25	1	923	2	N	-0-			-0-
03	876 X	876	-0-	-0-	-0-	25	1	851	2	N	-0-			-0-
04	1170 X	752	-0-	-418	-0-	25	1	727	2	N	-0-			-0-
05	1209 X	543	-0-	-666	-0-	25	1	518	2	N	-0-			-0-
06	840 N	656	-0-	-184	-0-	25	1	631	2	N	-0-			-0-
07	775 N	670	-0-	-105	-0-	25	1	645	2	N	-0-			-0-
ELLIOT "214"			WELL #: 12		RRCID -> 263382		COMPL. DATE 09/23/2011		TOTAL DEPTH		3630 PERF. 3424 - 3516			
02	2408 X	2239	-0-	-169	-0-	25	1	2214	2	N	-0-			-0-
03	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	25	1	3820	2	N	-0-			-0-
04	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	25	1	4645	2	N	-0-			-0-
05	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	25	1	4739	2	N	-0-			-0-
06	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	4742	2	25	4	N	-0-			-0-
07	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	25	1	4833	2	N	-0-			-0-
HARRIS (YATES)			39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES					
LYNX OPERATING CO., INC.			516255											
BAGGETT, DEBBIE			WELL #: 1Y		RRCID -> 197377		COMPL. DATE 06/24/2003		TOTAL DEPTH		3200 PERF. 2920 - 3028			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255									
ELAM, W. B.		WELL #:		1Y	RRCID ->	203746	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2905 -	3026	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		2Y	RRCID ->	203747	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2946 -	3064	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		3Y	RRCID ->	203749	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2900 -	3023	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SHUSA 14		WELL #:		2Y	RRCID ->	209278	COMPL. DATE	05/18/2005	TOTAL DEPTH	3235	PERF. 3010 -	3080	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		4Y	RRCID ->	212614	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3006 -	3073	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		5Y	RRCID ->	212616	COMPL. DATE	05/15/2005	TOTAL DEPTH	3240	PERF. 2984 -	3052	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SHUSA 14		WELL #:		3Y	RRCID ->	212926	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL DEPTH	3225	PERF. 2986 -	3056	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255													
SHUSA 15		WELL #:		2Y	RRCID ->	212927	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL	DEPTH	3250	PERF. 2980	- 3055				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELAM, W. B.		WELL #:		2Y	RRCID ->	214117	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL	DEPTH	3215	PERF. 2980	- 3045				
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHUSA "15"		WELL #:		1Y	RRCID ->	224608	COMPL. DATE	09/21/2006	TOTAL	DEPTH	3250	PERF. 3038	- 3069				
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		6Y	RRCID ->	224669	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL	DEPTH	3326	PERF. 2996	- 3062				
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN "10"		WELL #:		1Y	RRCID ->	249024	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL	DEPTH	3298	PERF. 3003	- 3082				
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN "10"		WELL #:		6Y	RRCID ->	249039	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL	DEPTH	3295	PERF. 3052	- 3094				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES	
SNOW OIL & GAS, INC.				798640						
FLANAGAN ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 159943		COMPL. DATE 09/28/1995		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3058 - 3122	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	5	-0-	5	8	5	3	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	5	-0-	5	13	5	3	N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	13			N	-0-	-0-
05	136 X	123	-0-	-13	-0-	123	3	N	-0-	-0-
06	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344	3	N	-0-	-0-
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-	-0-

ZARVONA ENERGY LLC				950523						
ROSEBUD-YATES		WELL #:		1	RRCID -> 214992		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3035 - 3112	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4	38
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	43	81
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	35	116
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	32	148
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	32	180
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	182

HOBBS, EAST (QUEEN GAS)				41769 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES	
FORTUNA RESOURCES DVLPMNT, LLC				278793						
JONES, E. E.		WELL #:		2 C	RRCID -> 020103		COMPL. DATE 01/22/1951		TOTAL DEPTH 6425 PERF. 3700 - 4100	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HOMANN (YATES)				42401 500	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GAINES	
MGR RESOURCES				563344						
HOOVER "D"		WELL #:		1	RRCID -> 123351		COMPL. DATE 01/30/1987		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3440 - 3593	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RICHLAND RESOURCES CORPORATION				709719						
RILEY, T. S. -F-		WELL #:		1	RRCID -> 020112		COMPL. DATE 04/07/1948		TOTAL DEPTH 3491 PERF. 3412 - 3491	
02	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2	N	-0-	-0-
03	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2	N	-0-	-0-
04	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2	N	-0-	-0-
05	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2	N	-0-	-0-
06	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2	N	-0-	-0-
*07	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2	N	-0-	-0-

CUMMINS, R. H.										
		WELL #:		1	RRCID -> 020113		COMPL. DATE 05/06/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3270 - 3506	
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-	-0-
03	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2	N	-0-	-0-
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-	-0-
05	217 N	149	-0-	-68	-0-	149	2	N	-0-	-0-
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-	-0-
07	248 N	175	-0-	-73	-0-	175	2	N	-0-	-0-

HOMANN (YATES)														CNTY: GAINES	
RICHLAND RESOURCES CORPORATION															
CUNNINGHAM-DAVIS															
WELL #: 2															
RRCID -> 020115															
COMPL. DATE 12/21/1957															
TOTAL DEPTH N/A PERF. 3320 - 3445															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-				-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-				-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-				-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-				-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-				-0-
*07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-				-0-
BUCK, WALTER															
WELL #: 1															
RRCID -> 020117															
COMPL. DATE 12/01/1957															
TOTAL DEPTH N/A PERF. 3330 - 3510															
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-				-0-
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-				-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-				-0-
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-				-0-
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-				-0-
*07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-				-0-
CUNNINGHAM, DORA MRS. -A-															
WELL #: 1															
RRCID -> 020118															
COMPL. DATE 10/07/1957															
TOTAL DEPTH N/A PERF. 3324 - 3506															
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-				-0-
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-				-0-
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-				-0-
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-				-0-
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-				-0-
*07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-				-0-
HOMANN															
WELL #: 1															
RRCID -> 020119															
COMPL. DATE 10/01/1944															
TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3416 - 3512															
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-				-0-
03	837 N	422	-0-	-415	-0-	422	2			N	-0-				-0-
04	750 N	611	-0-	-139	-0-	611	2			N	-0-				-0-
05	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-				-0-
06	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-				-0-
*07	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-				-0-
HOMANN															
WELL #: 2															
RRCID -> 020120															
COMPL. DATE 11/21/1951															
TOTAL DEPTH N/A PERF. 3400 - 3530															
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-				-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-				-0-
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-				-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-				-0-
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-				-0-
*07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-				-0-
RILEY, T. S.															
WELL #: 1															
RRCID -> 020121															
COMPL. DATE 08/13/1948															
TOTAL DEPTH N/A PERF. 3597 - 3436															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/27/2025															

HOMANN (YATES)		//CONT.//		42401 500	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GAINES					
RICHLAND RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		709719										
RILEY, JAMES B.		WELL #:		1A	RRCID ->	020122	COMPL. DATE	04/29/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3320 -	3505		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
03	62 N	58	-0-	-0-4	-0-	58	2			N	-0-			-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-			-0-
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-
*07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			-0-
QUIRK, THOMAS				WELL #:	1	RRCID ->	105286	COMPL. DATE	09/01/1982	TOTAL DEPTH	13346	PERF. 3414 -	3594	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____08/27/2025														
HOMANN				WELL #:	3	RRCID ->	277029	COMPL. DATE	12/11/2014	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 3348 -	3510	
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-			-0-
03	589 N	188	-0-	-0-401	-0-	188	2			N	-0-			-0-
04	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-			-0-
05	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-			-0-
06	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-			-0-
07	713 N	419	-0-	-0-294	-0-	419	2			N	-0-			-0-
CUNNINGHAM-DAVIS "B"				WELL #:	5	RRCID ->	282563	COMPL. DATE	02/28/2017	TOTAL DEPTH	5812	PERF. 3316 -	3476	
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
03	62 N	54	-0-	-0-8	-0-	54	2			N	-0-			-0-
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			-0-
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
*07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
INDEPENDENT (BEND CONGL.)				44368 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE					
CASE OIL				139105										
RYAN, CLAYTON				WELL #:	2	RRCID ->	098498	COMPL. DATE	03/25/1982	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 6460 -	6494	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BROWNING, B. J.				WELL #:	2	RRCID ->	103547	COMPL. DATE	12/02/1982	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 6377 -	6384	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

INDEPENDENT (BEND CONGL.)		//CONT.//		44368 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE			
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543								
OPAL		WELL #:		1	RRCID -> 097157		COMPL. DATE 12/23/1981		TOTAL DEPTH 6475		PERF. 6407 - 6419	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					30	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					30	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					30	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					30	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					30	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					30	
SSC, INC.				810842								
SHOTTS		WELL #:		1	RRCID -> 094839		COMPL. DATE 03/27/1981		TOTAL DEPTH 6625		PERF. 6405 - 6415	
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					163	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					163	
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					163	
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					163	
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					163	
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					163	
PLUGGED AND ABANDONED 10/23/2024												
JONES, E. V.		WELL #:		1	RRCID -> 097596		COMPL. DATE 01/12/1982		TOTAL DEPTH 6608		PERF. 6522 - 6530	
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					62	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					62	
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					62	
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					62	
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					62	
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					62	
PLUGGED AND ABANDONED 10/31/2024												
JUNIPER				47709 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING			
NEW HEIGHT ENERGY, LLC				100152								
MASTERSON, R. S.		WELL #:		7601	RRCID -> 117775		COMPL. DATE 03/08/1985		TOTAL DEPTH 5938		PERF. 5365 - 5394	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
MASTERSON "66"		WELL #:		1	RRCID -> 207507		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 5391 - 5423	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
P.B. BLUE DOT PROPERTIES				630684								
MASTERSON		WELL #:		1	RRCID -> 175642		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 5930		PERF. 5335 - 5340	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					7	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					7	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					7	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					7	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					7	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					7	

JUNIPER		//CONT.//		47709 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING						
P.B. BLUE DOT PROPERTIES		//CONT.//		630684											
MASTERTON UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 178353		COMPL. DATE 08/02/2000		TOTAL DEPTH 5914		PERF. 5295 - 5301				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
MASTERTON "A-6"		WELL #:		6	RRCID -> 190419		COMPL. DATE 06/30/2002		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5437 - 5443				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
MASTERTON "A-1"		WELL #:		1	RRCID -> 206327		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 6122		PERF. 5461 - 5464				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MASTERTON RANCH		WELL #:		2	RRCID -> 212497		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 6108		PERF. 5450 - 5460				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
JUNIPER (BEND CONGL.)				47709 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING						
NEW HEIGHT ENERGY, LLC				100152											
MASTERTON, R. B.		WELL #:		20	RRCID -> 020139		COMPL. DATE 01/08/1962		TOTAL DEPTH 5820		PERF. N/A				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BEADHEAD SCUD 53		WELL #:		1	RRCID -> 176774		COMPL. DATE 11/02/1999		TOTAL DEPTH 5946		PERF. 5818 - 5833				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.// 47709 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING	
NEW HEIGHT ENERGY, LLC		//CONT.// 100152							
BEADHEAD EMERGER 65		WELL #: 1		RRCID -> 176776		COMPL. DATE 12/14/1999		TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5844 - 5852	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BEADHEAD HARE'S EAR 41		WELL #: 1		RRCID -> 179790		COMPL. DATE 02/16/2000		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5736 - 5751	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

P.B. BLUE DOT PROPERTIES		630684							
MASTERSON B		WELL #: 1		RRCID -> 161134		COMPL. DATE 10/30/1996		TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5856 - 5868	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MASTERSON A		WELL #: 7		RRCID -> 170025		COMPL. DATE 08/24/1998		TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5964 - 5969	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MASTERSON "B"		WELL #: 2		RRCID -> 170271		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5883 - 5908	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MASTERSON "B" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 172818		COMPL. DATE 04/26/1999		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5925 - 5930	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	9
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	9
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	9
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	9
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	9
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	9

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.//		47709 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING			
P.B. BLUE DOT PROPERTIES		//CONT.//		630684								
MASTERSON		WELL #:		1R	RRCID ->	175639	COMPL. DATE	11/15/1999	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5284 -	5804
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
MASTERSON "J-1" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	176602	COMPL. DATE	04/04/2000	TOTAL DEPTH	5939	PERF. 5806 -	5823
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	1
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	1
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	1
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	1
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	1
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	1
MASTERSON "J-2" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	180373	COMPL. DATE	10/12/2000	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5918 -	5928
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	53
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	53
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	53
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	53
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	53
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	53
MASTERSON "J-3" UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	185124	COMPL. DATE	08/13/2001	TOTAL DEPTH	6009	PERF. 5871 -	5900
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	19
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	19
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	19
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	19
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	19
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	19
JUNIPER, N. (BEND CONGL.)				47711 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE			
WILD HORSE ENERGY				923282								
MASTERSON		WELL #:		1	RRCID ->	227185	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5956 -	5972
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-	-0-	8
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-	-0-	8
04	120	N	15	-0-	-105	-0-	15	2	N	-0-	-0-	8
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-	8
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-	-0-	8
*07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-	-0-	8
LEVELLAND (SAN ANDRES)				53411 426	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN			
AQUEOUS OPERATING, LLC				028631								
BROWN, NELSON		WELL #:		3	RRCID ->	139955	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 4724 -	4740
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED		49B	CNTY: COCHRAN										
ATLAS OPERATING LLC				036587														
WRIGHT		WELL #:			RRCID -> 073322		COMPL. DATE 09/16/1977	TOTAL DEPTH	4714	PERF. 4667	- 4710							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2017																		
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799														
WAR DANCE 154 7		WELL #:		1P	RRCID -> 285049		COMPL. DATE 02/02/2024	TOTAL DEPTH	6929	PERF. 5290	- 6929							
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
C & S OPERATING				121055														
WRIGHT ESTATE		WELL #:		8	RRCID -> 085854		COMPL. DATE 10/17/1979	TOTAL DEPTH	4985	PERF. 4700	- 4718							
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282						Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282						Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282						Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282						Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282						Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282						Y	NO RPT					-0-
SLAUGHTER ESTATE I		WELL #:		1	RRCID -> 098921		COMPL. DATE 03/16/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4814	- 4840							
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
DELOACHE		WELL #:		1	RRCID -> 117910		COMPL. DATE 04/23/1985	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4838	- 4860							
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					225
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					225
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					225
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					225
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					225
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					225
D C OIL COMPANY, INC.				196082														
MALLET RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 111148		COMPL. DATE 06/10/1982	TOTAL DEPTH	4972	PERF. 4882	- 4948							
02	4 #	2	-0-	-2	-0-	-0-		2	3			Y	-0-					-0-
03	4 #	3	-0-	-1	-0-	-0-		3	3			Y	-0-					-0-
04	2 R	2	-0-	-0-	-0-	-0-		2	3			Y	-0-					-0-
05	11 R	11	-0-	-0-	-0-	-0-		11	3			Y	-0-					-0-
06	3 #	2	-0-	-1	-0-	-0-		2	3			Y	-0-					-0-
07	3 #	NO RPT	-0-	-3	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES) D C OIL COMPANY, INC. MALLET RANCH			//CONT.// //CONT.// WELL #:		53411 426 196082 27	NON-ASSOCIATED		49B				CNTY: COCHRAN							
						RRCID ->	111149	COMPL. DATE	02/01/1984	TOTAL	DEPTH	5038	PERF.	4873 -	4971				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	3	#	1	-0-		-2		-0-			1	3	Y	-0-					-0-
03	3	#	2	-0-		-1		-0-			2	3	Y	-0-					-0-
04	1	R	1	-0-		-0-		-0-			1	3	Y	-0-					-0-
05	2	R	2	-0-		-0-		-0-			2	3	Y	-0-					-0-
06	2	#	1	-0-		-1		-0-			1	3	Y	-0-					-0-
07	2	#	NO RPT	-0-		-2		-0-					Y	NO RPT					-0-
MALLET RANCH					WELL #:	2509	RRCID ->	114355	COMPL. DATE	09/30/1984	TOTAL	DEPTH	4980	PERF.	4864 -	4964			
02	3	#	1	-0-		-2		-0-			1	3	Y	-0-					-0-
03	3	#	2	-0-		-1		-0-			2	3	Y	-0-					-0-
04	1	R	1	-0-		-0-		-0-			1	3	Y	-0-					-0-
05	2	R	2	-0-		-0-		-0-			2	3	Y	-0-					-0-
06	2	#	1	-0-		-1		-0-			1	3	Y	-0-					-0-
07	2	#	NO RPT	-0-		-2		-0-					Y	NO RPT					-0-
ERNMAR INVESTMENTS, INC. PERKINS, J. J.					253489 WELL #:	1	RRCID ->	020502	COMPL. DATE	05/04/1948	TOTAL	DEPTH	4892	PERF.	4815 -	4892			
02	56	#	53	-0-		-3		-0-			10	1	43	9	Y	39			195
03	62	R	62	-0-		-0-		-0-			12	1	50	9	Y	45	42	1	198
04	DLQ	G-10	54	-0-		54		54			10	1	44	9	Y	40			238
05	DLQ	G-10	60	-0-		60		114			9	1	51	9	Y	46	121	1	163
06	DLQ	G-10	54	-0-		54		168			7	1	47	9	Y	43			206
07	225	R	57	-0-		-168		-0-			9	1	48	9	Y	44			250
PERKINS ESTATE					WELL #:	1	RRCID ->	053623	COMPL. DATE	04/17/1972	TOTAL	DEPTH	4997	PERF.	N/A				
02	330	R	330	-0-		-0-		-0-			330	2		Y	-0-				-0-
03	279	#	159	-0-		-120		-0-			159	2		Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	322	-0-		322		322			322	2		Y	-0-				-0-
05	DLQ	G-10	237	-0-		237		559			237	2		Y	-0-				-0-
06	DLQ	G-10	8	-0-		8		567			8	2		Y	-0-				-0-
07	571	R	4	-0-		-567		-0-			4	2		Y	-0-				-0-
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7					WELL #:	29	RRCID ->	056873	COMPL. DATE	11/01/1973	TOTAL	DEPTH	4895	PERF.	N/A				
02	140	#	104	-0-		-36		-0-			61	2	43	9	Y	39			278
03	124	#	72	-0-		-52		-0-			25	2	47	9	Y	43	85	1	236
04	DLQ	G-10	64	-0-		64		64			18	2	46	9	Y	42			278
05	DLQ	G-10	110	-0-		110		174			64	2	46	9	Y	42			320
06	DLQ	G-10	96	-0-		96		270			49	2	47	9	Y	43	110	1	253
07	319	R	49	-0-		-270		-0-			6	2	43	9	Y	39			292
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7					WELL #:	30	RRCID ->	059571	COMPL. DATE	08/08/1983	TOTAL	DEPTH	4950	PERF.	4744 -	4840			
02	56	#	53	-0-		-3		-0-			31	1	22	9	Y	20			145
03	104	R	104	-0-		-0-		-0-			80	1	24	9	Y	22	42	1	125
04	DLQ	G-10	32	-0-		32		32			9	1	23	9	Y	21			146
05	DLQ	G-10	55	-0-		55		87			32	1	23	9	Y	21			167
06	DLQ	G-10	47	-0-		47		134			24	1	23	9	Y	21	55	1	133
07	159	R	25	-0-		-134		-0-			3	1	22	9	Y	20			155

LEVELLAND (SAN ANDRES)										53411 426		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN					
ERNMAR INVESTMENTS, INC.										//CONT.// 253489											
PERKINS ESTATE										WELL #:		2		RRCID -> 098744		COMPL. DATE 03/15/1982		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4747 - 4847	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02		179 R	179	-0-		-0-		-0-			165 1	14 9	Y		13					65	
03		155 #	97	-0-		-58		-0-			80 1	17 9	Y		15		14 1			66	
04	DLQ	G-10	176	-0-		176		176			161 1	15 9	Y		14					80	
05	DLQ	G-10	137	-0-		137		313			119 1	18 9	Y		16		40 1			56	
06	DLQ	G-10	19	-0-		19		332			4 1	15 9	Y		14					70	
07		351 R	19	-0-		-332		-0-			2 1	17 9	Y		15					85	
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7										WELL #:		36		RRCID -> 122811		COMPL. DATE 03/11/1986		TOTAL DEPTH 4906		PERF. N/A	
02		11 R	11	-0-		-0-		-0-			11 1		Y		-0-					-0-	
03		10 R	10	-0-		-0-		-0-			10 1		Y		-0-					-0-	
04	DLQ	G-10	8	-0-		8		8			8 1		Y		-0-					-0-	
05	DLQ	G-10	7	-0-		7		15			7 1		Y		-0-					-0-	
06	DLQ	G-10	7	-0-		7		22			7 1		Y		-0-					-0-	
*07		30 R	8	-0-		-22		-0-			8 1		Y		-0-					-0-	
FINALY RESOURCES LLC										268323											
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7										WELL #:		31		RRCID -> 059362		COMPL. DATE 07/18/1974		TOTAL DEPTH 4950		PERF. N/A	
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-					-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-					-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-					-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-					-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-					-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-					-0-	
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7										WELL #:		34		RRCID -> 104643		COMPL. DATE 03/12/1982		TOTAL DEPTH 4910		PERF. 4812 - 4900	
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-					-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-					-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-					-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-					-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-					-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-					-0-	
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7										WELL #:		35		RRCID -> 122810		COMPL. DATE 01/26/1986		TOTAL DEPTH 4908		PERF. N/A	
02	H15	VIOL	-0-	-0-		-0-		161					Y		-0-					-0-	
03	H15	VIOL	-0-	-0-		-0-		161					Y		-0-					-0-	
04	H15	VIOL	-0-	-0-		-0-		161					Y		-0-					-0-	
05	H15	VIOL	-0-	-0-		-0-		161					Y		-0-					-0-	
06	H15	VIOL	-0-	-0-		-0-		161					Y		-0-					-0-	
07	H15	VIOL	-0-	-0-		-0-		161					Y		-0-					-0-	
JOPLIN OIL CO., INC.										445469											
SLAUGHTER										WELL #:				RRCID -> 109166		COMPL. DATE 02/02/1984		TOTAL DEPTH 4804		PERF. 4736 - 4731	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT					387	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT					387	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT					387	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT					387	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT					387	
07	P&A	COND	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT					387	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/22/1984																					

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN					
JOPLIN OIL CO., INC.		//CONT.//		445469										
DELOACHE, JAMES I.		WELL #:		15	RRCID -> 112946		COMPL. DATE 08/29/1984		TOTAL DEPTH 4892		PERF. 4693 - 4774			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			130
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			130
04	60 #	-0-	-0-	-58	-0-	2	3			N	-0-			130
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
07	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			130
FRENCH, JACK		WELL #:			RRCID -> 117266		COMPL. DATE 06/29/1985		TOTAL DEPTH 4806		PERF. 4586 - 4758			
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			153
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			153
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			153
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			153
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			153
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			153
RECLASSIFIED TO OIL 12/15/2021														
KALA OIL COMPANY PEDEN, OREN		WELL #:		450240	RRCID -> 105032		COMPL. DATE 10/30/1982		TOTAL DEPTH 4926		PERF. 4766 - 4926			
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			731
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			731
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			731
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			731
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			731
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			731
PLUGGED AND ABANDONED 05/20/2022														
OILWELL OPERATORS, INC. MASTEN -J-		WELL #:		621040 4	RRCID -> 020508		COMPL. DATE 09/05/1953		TOTAL DEPTH 4957		PERF. 4800 - 4875			
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	86 R	-0-	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	274 R	-0-	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-			-0-
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
MASTEN -J-		WELL #:		6	RRCID -> 020509		COMPL. DATE 10/09/1957		TOTAL DEPTH 5038		PERF. 4870 - 4938			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
RMB OPERATING LLC CRAWFORD, M. M.		WELL #:		714207 1	RRCID -> 056500		COMPL. DATE 07/26/1973		TOTAL DEPTH 4989		PERF. N/A			
02	28 #	23	-0-	-5	-0-	23	3			N	-0-			-0-
03	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-			-0-
04	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-			-0-
05	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-			-0-
06	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-			-0-
07	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-			-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN										
SPRINGFIELD OIL SERVICES, INC.				810580																
SMALLWOOD, J.L.		WELL #:		2		RRCID -> 216296		COMPL. DATE 06/11/1976		TOTAL DEPTH		4889 PERF. 4870 - 4889								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TACTICAL OIL & GAS, LLC				834370																
LAWSON				WELL #:		1010		RRCID -> 078224		COMPL. DATE 04/15/1978		TOTAL DEPTH		4757 PERF. N/A						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7	
SLAUGHTER "18"				WELL #:		1018		RRCID -> 113832		COMPL. DATE 10/02/1984		TOTAL DEPTH		4787 PERF. 4722 - 4748						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
SLAUGHTER "20"				WELL #:		1020		RRCID -> 113833		COMPL. DATE 10/01/1984		TOTAL DEPTH		4765 PERF. 4560 - 4725						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
SLAUGHTER				WELL #:		1019		RRCID -> 113859		COMPL. DATE 09/01/1984		TOTAL DEPTH		4787 PERF. 4716 - 4747						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
SLAUGHTER "22"				WELL #:		1		RRCID -> 116694		COMPL. DATE 04/16/1985		TOTAL DEPTH		4777 PERF. 4709 - 4738						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED		49B	CNTY: COCHRAN			
TACTICAL OIL & GAS, LLC		//CONT.//		834370							
LAWSON		WELL #:		1	RRCID -> 119124		COMPL. DATE 09/14/1984	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 4670 -	4720
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						77
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						77
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						77
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						77
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						77
WALKING X OIL CO.				892810							
SLAUGHTER -A-		WELL #:		1	RRCID -> 056578		COMPL. DATE 10/08/1973	TOTAL DEPTH	4775	PERF. N/A	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						84
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						84
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						84
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						84
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						84
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						84
LEMAC		WELL #:		1	RRCID -> 065644		COMPL. DATE 02/21/1976	TOTAL DEPTH	4920	PERF. 4722 -	4745
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						204
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						204
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						204
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						204
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						204
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						204
SLAUGHTER		WELL #:		1	RRCID -> 159171		COMPL. DATE 07/26/1996	TOTAL DEPTH	4848	PERF. 4700 -	4834
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						160
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						160
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						160
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						160
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						160
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						160
WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S				919182							
DELOACHE, JAMES IRA		WELL #:		1	RRCID -> 207863		COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	5002	PERF. 4722 -	4875
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
LOOP (YATES)				54849 666	NON-ASSOCIATED		STORAGE	CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.				623855							
O. D. C. -A-		WELL #:		1	RRCID -> 031311		COMPL. DATE 10/23/1963	TOTAL DEPTH	3355	PERF. 3345 -	3355
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

LOOP (YATES) //CONT.// 54849 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: GAINES														
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. //CONT.// 623855														
HUMBLE LOUISIANA LAND WELL #: 1A RRCID -> 031608 COMPL. DATE 07/15/1963 TOTAL DEPTH 5478 PERF. 3343 - 3346														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOOP G.S.U. WELL #: 1012 RRCID -> 097971 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3443 - 3454														
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOOP G.S.U. WELL #: 1028 RRCID -> 097972 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3344 - 3357														
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOOP G.S.U. WELL #: 2028 RRCID -> 099665 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3346 - 3357														
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOOP G.S.U. WELL #: 2012 RRCID -> 099666 COMPL. DATE 04/05/1982 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3339 - 3350														
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOOP G.S.U. WELL #: 3028 RRCID -> 101161 COMPL. DATE 04/09/1982 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3368 - 3381														
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOOP G.S.U. WELL #: 3012 RRCID -> 101162 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3344 - 3355														
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: GAINES				
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855									
LOOP G.S.U.		WELL #:		1013	RRCID -> 136842		COMPL. DATE 06/28/1990		TOTAL DEPTH 3518		PERF. 3359 - 3373		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		2013	RRCID -> 136843		COMPL. DATE 08/17/1990		TOTAL DEPTH 3504		PERF. 3348 - 3358		
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		3013	RRCID -> 136844		COMPL. DATE 09/03/1990		TOTAL DEPTH 3504		PERF. 3351 - 33359		
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		4012	RRCID -> 136846		COMPL. DATE 09/21/1990		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3350 - 3356		
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		4028	RRCID -> 136847		COMPL. DATE 09/10/1990		TOTAL DEPTH 3506		PERF. 3374 - 3384		
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		5012	RRCID -> 136848		COMPL. DATE 10/04/1990		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3340 - 3350		
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		5028	RRCID -> 136849		COMPL. DATE 09/13/1990		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3384 - 3393		
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: GAINES								
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855													
LOOP G.S.U.		WELL #:		1029	RRCID -> 138977		COMPL. DATE 05/30/1991		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3348 - 3374						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		2029	RRCID -> 138978		COMPL. DATE 05/15/1991		TOTAL DEPTH 3528		PERF. 3338 - 3364						
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		4013	RRCID -> 138979		COMPL. DATE 05/08/1991		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3338 - 3364						
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		5013	RRCID -> 138980		COMPL. DATE 05/04/1991		TOTAL DEPTH 3512		PERF. 3331 - 3358						
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		6012	RRCID -> 138981		COMPL. DATE 03/26/1991		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3332 - 3358						
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOOP G. S. U.		WELL #:		7012	RRCID -> 138983		COMPL. DATE 04/28/1991		TOTAL DEPTH 3515		PERF. 3327 - 3353						
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		7028	RRCID -> 138984		COMPL. DATE 04/16/1991		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3340 - 3368						
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOOP (YATES) //CONT.// 54849 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: GAINES														
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. //CONT.// 623855														
LOOP G.S.U. WELL #: 8028 RRCID -> 138985 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3348 - 3374														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LOOP G. S. U. WELL #: 329WD RRCID -> 142019 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 13228 PERF.13170 - 13228														
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LOOP G. S. U. WELL #: 928GC RRCID -> 142157 COMPL. DATE 10/20/2024 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2811 - 3025														
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
A.G.S. WELL #: 1 RRCID -> 143684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5525 PERF. 3717 - 5525														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LOOP G.S.U. WELL #: 1028GC RRCID -> 146697 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A														
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LOOP G.S.U. WELL #: 8012 RRCID -> 148225 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 3496 PERF. 3390 - 3393														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LOOP G.S.U. WELL #: 1128GC RRCID -> 153616 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A														
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOOP (YATES) ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. //CONT.// LOOP G.S.U. WELL #: 9012										54849 666 NON-ASSOCIATED RRCID -> 299113 COMPL. DATE 09/25/2024										STORAGE TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3346 - 3374										CNTY: GAINES									
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																				
02	STG	WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																				
03	STG	WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																				
04	STG	WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																				
05	STG	WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																				
06	STG	WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																				
07	STG	WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																				
LYNCH (YATES) ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. JONES										55986 500 NON-ASSOCIATED 623855 RRCID -> 177459 COMPL. DATE 02/15/2000										ONE WELL TOTAL DEPTH 3486 PERF. 3394 - 3398										CNTY: GAINES									
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																				
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																				
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																				
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																				
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																				
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																				
MASTERTON RANCH (BEND CONGL.) WILD HORSE ENERGY MASTERTON RANCH "R"										58178 300 NON-ASSOCIATED 923282 RRCID -> 136695 COMPL. DATE 07/20/1990										EXEMPT TOTAL DEPTH 6021 PERF. 5927 - 5944										CNTY: KING									
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-																				
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-																				
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-																				
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																				
*06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-																				
*07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-																				
MASTERTON RANCH "R"										WELL #: 2 RRCID -> 137651 COMPL. DATE 01/11/1991										TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5899 - 5918																			
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-																				
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-																				
04	60	N	15	-0-	-45	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-																				
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																				
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-																				
*07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-																				
MONCRIEF-MASTEN (DEVONIAN) MONTEX DRILLING COMPANY, LLC MASTEN, F. O.										62466 500 NON-ASSOCIATED 100614 RRCID -> 048690 COMPL. DATE 07/01/1970										ONE WELL TOTAL DEPTH 10216 PERF. N/A										CNTY: COCHRAN									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																				
MOON CAMP (PALO PINTO REEF, LO) WAGNER OIL COMPANY BURNETT TRIANGLE										62697 500 ASSOCIATED 891175 RRCID -> 127501 COMPL. DATE 05/04/1988										49B TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5250 - 5258										CNTY: COTTLE									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																				

MOON CAMP (PALO PINTO REEF, LO) //CONT.// 62697 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COTTLE																		
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175																		
BURNETT-TRIANGLE WELL #: A 1 RRCID -> 162180 COMPL. DATE 08/19/1987 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5252 - 5256																		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		9016 #	2795	-0-	-0-	-6221	-0-	98	1	2697	3	Y	-0-					39
03		9486 #	2471	-0-	-0-	-7015	-0-	87	1	2384	3	Y	-0-					39
04		9180 #	4134	-0-	-0-	-5046	-0-	151	1	3983	3	Y	-0-					39
05		9021 #	4267	-0-	-0-	-4754	-0-	154	1	4113	3	Y	-0-					39
06		6750 #	4472	-0-	-0-	-2278	-0-	169	1	4303	3	Y	-0-					39
07		5167 R	5167	-0-	-0-	-0-	-0-	198	1	4969	3	Y	-0-					39
NEWSOM (YATES) 65370 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES																		
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222																		
ANDREWS A WELL #: 119 RRCID -> 244692 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 2934 - 3012																		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
ROBERTSON A WELL #: 3 RRCID -> 246470 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2937 - 3016																		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MOORE, M. A. WELL #: 16 RRCID -> 247943 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2951 - 3028																		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WINSTON WELL #: 44 RRCID -> 248633 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 3036 - 3122																		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MOORE, M. A. WELL #: 3Y RRCID -> 255570 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 3204 PERF. 2926 - 3004																		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.//		100222								
MOORE, M. A.		WELL #:		4Y	RRCID ->	255571	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	3202	PERF. 2937	- 3017
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MOORE, M. A.		WELL #:		5Y	RRCID ->	255572	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	3205	PERF. 2928	- 3006
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WOOD, L. R.		WELL #:		1Y	RRCID ->	255573	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	3209	PERF. 2917	- 2996
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MOORE, M. A.		WELL #:		2Y	RRCID ->	255772	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	3202	PERF. 2918	- 2996
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MOORE, M. A.		WELL #:		1Y	RRCID ->	255773	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	3205	PERF. 2920	- 2999
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MOORE, M. A.		WELL #:		84	RRCID ->	256357	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 2938	- 3016
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES		
CITATION OIL & GAS CORP.				154235						
EXXON-SHELL FEE		WELL #:		7	RRCID -> 089335	COMPL. DATE 08/07/1980		TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2829 - 3071
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
EXXON FEE D		WELL #:		8	RRCID -> 233102	COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH	4800	PERF. 2985 - 3034
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
EXXON FEE EUBANKS D		WELL #:		7	RRCID -> 235564	COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH	7215	PERF. 3106 - 3153
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
LYNX OPERATING CO., INC.		516255						CNTY: COTTLE		
ELAM "14"		WELL #:		6Y	RRCID -> 258408	COMPL. DATE 09/25/2010		TOTAL DEPTH	4230	PERF. 3046 - 3064
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/2024										
BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		8Y	RRCID -> 264921	COMPL. DATE 01/04/2012		TOTAL DEPTH	3334	PERF. 2922 - 3065
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PROVIDENCE (ATOKA)		73291 500						CNTY: COTTLE		
NEW HEIGHT ENERGY, LLC		100152								
GIBSON, J. J. "34"		WELL #:		3	RRCID -> 060108	COMPL. DATE 06/18/1974		TOTAL DEPTH	6301	PERF. N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MASTERTSON RANCH 40		WELL #:		1	RRCID -> 064050	COMPL. DATE 04/15/1974		TOTAL DEPTH	6150	PERF. 6081 - 6093
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73291 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE	
NEW HEIGHT ENERGY, LLC		//CONT.//		100152						
MASTERTSON RANCH		WELL #:		2	RRCID -> 064051		COMPL. DATE 05/02/1974		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6010 - 6018	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/03/2025										
MASTERTSON RANCH		WELL #:		3	RRCID -> 064052		COMPL. DATE 05/14/1974		TOTAL DEPTH 5998 PERF. 5926 - 5934	
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/24/2025										
GIBSON, J. J. "40"		WELL #:		10A	RRCID -> 199508		COMPL. DATE 09/13/2003		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6121 - 6133	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
GIBSON, J. J.		WELL #:		9A	RRCID -> 203926		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6107 - 6118	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
MASTERTSON RANCH 41		WELL #:		8A	RRCID -> 206141		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6012 - 6029	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
CASE OIL		139105								
DAVIS-JONES		WELL #:		1	RRCID -> 075310		COMPL. DATE 04/05/1988		TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6392 - 6421	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
CREED OPERATING CO., LLC		188555								
GIBSON, J.J.		WELL #:		1	RRCID -> 193422		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6257 - 6268	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	43
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	43
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	43
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	43
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	43
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	43

PRUDENCE (ATOKA)											CAPACITY		CNTY: KING							
NEW HEIGHT ENERGY, LLC																				
MASTERSERSON, FLOYCE																				
WELL #: 1											RRCID -> 064723		COMPL. DATE 06/30/1975		TOTAL DEPTH 6240		PERF. 6138 - 6158			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
MASTERSERSON, FLOYCE											WELL #: 2		RRCID -> 077338		COMPL. DATE 05/13/1976		TOTAL DEPTH 6256		PERF. N/A	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
SHELBY PRODUCTION, INC.											773684									
RATLIFF											WELL #: 1		RRCID -> 251233		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6242		PERF. 6144 - 6157	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			94				
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.											806470									
TAYLOR											WELL #: 1		RRCID -> 167360		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 6240		PERF. 6136 - 6154	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE)											76251 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE			
PETEX											659782									
WINDFOHR, A.B. 10											WELL #: 1		RRCID -> 150782		COMPL. DATE 08/13/1994		TOTAL DEPTH 8562		PERF. 7190 - 7510	
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1576	2		Y	-0-			47				
03	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2505	2	8	9	Y	7		54				
04	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2119	2			Y	-0-		54				
05	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2313	2	14	9	Y	13		67				
06	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2232	2			Y	-0-		67				
07	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2478	2	1	9	Y	1		68				
WINDFOHR, A.B. 10											WELL #: 2		RRCID -> 155056		COMPL. DATE 06/30/1995		TOTAL DEPTH 7980		PERF. 7306 - 7727	
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-		-0-				
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-		-0-				
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-		-0-				
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-		-0-				
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-		-0-				
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-		-0-				

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE									
PETEX //CONT.// 659782									
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 3 RRCID -> 156466 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7486 - 8017									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 5 RRCID -> 159160 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7520 - 8046									
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 6 RRCID -> 160566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7496 - 7616									
02	504 N	455	-0-	-49	-0-	455	2	Y	133
03	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2	Y	133
04	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2	Y	133
05	709 N	709	-0-	-0-	-0-	668	2	41 9 Y	170
06	649 N	649	-0-	-0-	-0-	645	2	4 9 Y	174
07	718 N	718	-0-	-0-	-0-	716	2	2 9 Y	176
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 7 RRCID -> 160568 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7982 - 8179									
02	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2	Y	1
03	11 X	10	-0-	-1	-0-	10	2	Y	1
04	11 X	10	-0-	-1	-0-	10	2	Y	1
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1 9 Y	2
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	10	2	12 9 Y	13
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	10	2	9 9 Y	21
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 8 RRCID -> 163027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7405 - 7792									
02	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2	Y	96
03	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2	Y	96
04	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2	Y	96
05	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2	Y	96
06	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1255	2	2 9 Y	98
07	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2	Y	98
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 12 RRCID -> 169545 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7828 - 7916									
02	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2	Y	4
03	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2	Y	4
04	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2	Y	4
05	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2	Y	4
06	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2	Y	4
*07	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2	Y	4
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 14 RRCID -> 170453 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7484 - 8025									
02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2	Y	-0-
03	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2	Y	-0-
04	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2	Y	-0-
05	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2	Y	-0-
06	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2	Y	-0-
07	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2	Y	-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: COTTLE													
PETEX //CONT.// 659782																							
WINDFOHR, A.B. 10										WELL #:		15	RRCID -> 171945		COMPL. DATE 11/17/1998		TOTAL	DEPTH	8249	PERF.	7516	-	8013
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM			
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2				Y	-0-					-0-				
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2				Y	-0-					-0-				
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2				Y	-0-					-0-				
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2				Y	-0-					-0-				
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2				Y	-0-					-0-				
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2				Y	-0-					-0-				

WINDFOHR, A.B. 10										WELL #:		17	RRCID -> 173615		COMPL. DATE 06/29/1999		TOTAL	DEPTH	7850	PERF.	7543	-	7643
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2				Y	-0-					-0-				
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2				Y	-0-					-0-				
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2				Y	-0-					-0-				
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2				Y	-0-					-0-				
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2				Y	-0-					-0-				
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2				Y	-0-					-0-				

WINDFOHR, A.B. 10										WELL #:		20	RRCID -> 179194		COMPL. DATE 09/20/2000		TOTAL	DEPTH	7900	PERF.	7390	-	7704
02	839 N	839	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	839	2				Y	-0-					-0-				
03	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1333	2				Y	-0-					-0-				
04	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1127	2				Y	-0-					-0-				
05	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1231	2				Y	-0-					-0-				
06	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1188	2				Y	-0-					-0-				
07	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1319	2				Y	-0-					-0-				

WINDFOHR, A.B. 10										WELL #:		21	RRCID -> 180372		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL	DEPTH	8170	PERF.	7410	-	7934
02	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1049	2				Y	-0-					161				
03	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1668	2				Y	-0-					161				
04	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1410	2				Y	-0-					161				
05	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1542	2				Y	-0-					161				
06	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1486	2				Y	-0-					161				
*07	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1650	2				Y	-0-					161				

WINDFOHR, A.B. 10										WELL #:		22	RRCID -> 183927		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL	DEPTH	7770	PERF.	7358	-	7568
02	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1180	2				Y	-0-					-0-				
03	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1876	2				Y	-0-					-0-				
04	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1586	2				Y	-0-					-0-				
05	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1733	2				Y	-0-					-0-				
06	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1672	2				Y	-0-					-0-				
07	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1856	2				Y	-0-					-0-				

WINDFOHR, A.B. 10										WELL #:		24	RRCID -> 184505		COMPL. DATE 06/30/2001		TOTAL	DEPTH	8730	PERF.	7664	-	8104
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				

WINDFOHR, A.B. 10										WELL #:		25	RRCID -> 188742		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL	DEPTH	7960	PERF.	7236	-	7724
02	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1966	2				Y	-0-					62				
03	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3179	2	9	9		Y	8					70				
04	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2674	2				Y	-0-					70				
05	2948 N	2948	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2929	2	19	9		Y	17					87				
06	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2822	2	7	9		Y	6					93				
07	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3143	2	6	9		Y	5					98				

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE														
PETEX //CONT.// 659782														
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 23 RRCID -> 189173 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7524 - 8038														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			Y	-0-			-0-
03	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			Y	-0-			-0-
04	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			Y	-0-			-0-
05	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			Y	-0-			-0-
06	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			Y	-0-			-0-
07	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			Y	-0-			-0-
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 26 RRCID -> 190104 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7318 - 7646														
02	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-			-0-
03	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-			-0-
04	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-			-0-
05	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-			-0-
06	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-			-0-
07	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-			-0-
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 33 RRCID -> 195803 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7374 - 7780														
02	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			Y	-0-			-0-
03	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			Y	-0-			-0-
04	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			Y	-0-			-0-
05	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			Y	-0-			-0-
06	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			Y	-0-			-0-
07	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			Y	-0-			-0-
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 29 RRCID -> 197396 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7599 - 8074														
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-			-0-
03	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-			-0-
04	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-			-0-
05	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-			-0-
06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-			-0-
07	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-			-0-
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 28 RRCID -> 201641 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7390 - 7856														
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
*07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 31 RRCID -> 201645 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7210 - 7236														
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 32 RRCID -> 206404 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7268 - 7572														
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			1
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			1
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			1
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			1
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	2	8	9	Y	7			8
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	2	6	9	Y	5			13

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE									
PETEX //CONT.// 659782									
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 13 RRCID -> 219901 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 7796 - 8216									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M
02	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2		Y
03	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2		Y
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1 9	Y
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	10	2	3 9	Y
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 37 RRCID -> 224008 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 7747 - 8684									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 36 RRCID -> 224122 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8286 - 8348									
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 42 RRCID -> 229197 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 7535 - 7597									
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 38 RRCID -> 230393 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7930 - 8360									
02	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2		Y
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y
04	T. A.	10	-0-	10	10	10	2		Y
05	T. A.	11	-0-	11	21	10	2	1 9	Y
06	T. A.	10	-0-	10	31	10	2		Y
*07	T. A.	10	-0-	10	41	10	2		Y
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750 FOX WELL #: 1 RRCID -> 194005 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7968 - 7932									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.//				76251 025	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COTTLE			
WAGNER OIL COMPANY				891175										
BROTHERS				WELL #:	5	RRCID -> 197498	COMPL. DATE	05/30/2003	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7812	-	8436
M	GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	1400 N	1130	-0-	-270	-0-	40 1	1090 3	N	-0-				14	
03	1550 N	1467	-0-	-83	-0-	52 1	1415 3	N	-0-				14	
04	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	53 1	1409 3	N	-0-				14	
05	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	50 1	1320 3	N	-0-				14	
06	1410 N	1288	-0-	-122	-0-	49 1	1239 3	N	-0-				14	
07	1519 N	1420	-0-	-99	-0-	54 1	1366 3	N	-0-				14	

RILEY, NORTH (YATES)					76707 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GAINES		
CITATION OIL & GAS CORP.					154235							
HUMBLE-SHELL FEE					WELL #:	3	RRCID -> 224213	COMPL. DATE 09/20/2006	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 2855	- 3087
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

SABINAL ENERGY OPERATING, LLC				742122				
DOSS YATES 365				WELL #:	RRCID -> 184081	COMPL. DATE 05/22/2001	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 3112 - 3148
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-	49
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-	49
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-	49
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-	49
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-	49
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-	49
PLUGGED AND ABANDONED				12/04/2019				

DOSS YATES 395				WELL #:		RRCID -> 184247	COMPL. DATE 04/06/2001	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 3094	- 3129
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		87
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		87
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		87
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		87
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		87
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		87
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/10/2020										

DOSS YATES 395				WELL #:		RRCID -> 188411	COMPL. DATE 02/06/2002	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3094	-	3133
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				88
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				88
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				88
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				88
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				88
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				88
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2019												

DOSS YATES 365				WELL #:		RRCID -> 191006	COMPL. DATE 08/22/2002	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 3094	- 3134
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		44
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		44
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		44
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		44
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		44
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		44
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2019										

RILEY, NORTH (YATES)				//CONT.//	76707 333	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GAINES							
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC				//CONT.//	742122																
SPARKS YATES 396				WELL #:		RRCID -> 203956		COMPL. DATE 11/23/2003		TOTAL DEPTH 3357		PERF. 3177 - 3228									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					20	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					20	
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					20	
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					20	
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					20	
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					20	
PLUGGED AND ABANDONED				_____		10/11/2018															
NORTH RILEY YATES "361"				WELL #:		RRCID -> 207565		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 3064 - 3120									
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					93	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					93	
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					93	
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					93	
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					93	
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					93	
PLUGGED AND ABANDONED				_____		08/09/2018															
NORTH RILEY YATES "404"				WELL #:		RRCID -> 211381		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 2945 - 3184									
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					16	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					16	
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					16	
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					16	
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					16	
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					16	
PLUGGED AND ABANDONED				_____		12/27/2018															
SEABOARD OPERATING CO.				760960																	
CONDOR J				WELL #:		1		RRCID -> 226031		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 3330		PERF. 3078 - 3112							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
SEMINOLE (YATES)				82225 852		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GAINES							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310																	
H. & J. SECTION 217				WELL #:		15		RRCID -> 020770		COMPL. DATE 11/13/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3285 - 3369							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	99							N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	99							N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	99							N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	99							N	-0-					-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	99							N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	99							N	-0-					-0-	
H & J SECTION 217				WELL #:		16		RRCID -> 078230		COMPL. DATE 07/26/1978		TOTAL DEPTH 3400		PERF. N/A							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES									
OXY USA WTP LP				630555															
WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		1211Y		RRCID -> 293541		COMPL. DATE 04/17/2019		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 3190 - 3255							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
OXY USA INC.				630591															
MANN GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 020764		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 6535		PERF. 3110 - 3298							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
GIBBS, KATIE S. /80		WELL #:		2BH		RRCID -> 020768		COMPL. DATE 07/27/1940		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 3191 - 3240							
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
GIBBS, KATIE S.		WELL #:		3BH		RRCID -> 020769		COMPL. DATE 10/10/1940		TOTAL DEPTH 5320		PERF. 3180 - 3190							
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
RILEY, T. S., -B- GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 034936		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6565		PERF. 3168 - 3262					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
SEMINOLE DEEP UNIT GRAVES 250		WELL #:		1		RRCID -> 197336		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 9405		PERF. 3182 - 3307							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

SEMINOLE, WEST		82233 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES	
OXY USA WTP LP		630555							
WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #: 617		RRCID -> 158712		COMPL. DATE		N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE
0									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973				
WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #: 1105		RRCID -> 158722		COMPL. DATE 05/20/2023		TOTAL DEPTH 5635	
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 11 LEASE 17310 04/23/2024									
WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #: 501		RRCID -> 158889		COMPL. DATE 02/15/1996		TOTAL DEPTH 5185	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
WEST SEMINOLE SAN ANDRES UNIT		WELL #: 621		RRCID -> 218516		COMPL. DATE 03/07/2023		TOTAL DEPTH 5204	
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				
SLAUGHTER (SAN ANDRES)		83991 600		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: HOCKLEY	
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC		742122							
MALLET LAND & CATTLE CO.		WELL #: 76		RRCID -> 287600		COMPL. DATE 05/23/2019		TOTAL DEPTH 8140	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
STEScott (ATOKA 6185)		86020 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COTTLE	
NEW HEIGHT ENERGY, LLC		100152							
TAYLOR, B. J.		WELL #: 1		RRCID -> 083931		COMPL. DATE 08/03/1979		TOTAL DEPTH 6347	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				

STOCKYARD (SAN ANDRES)			86252 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
CIERVO RESOURCES ASSET HLDG, LLC			100402							
COOK, E. ESTATE "A"			WELL #: 4	RRCID -> 248468	COMPL. DATE 12/01/2008	TOTAL DEPTH 4761	PERF. 4576	-	4581	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
DINES			WELL #: 1 C	RRCID -> 252925	COMPL. DATE 08/07/2009	TOTAL DEPTH 6709	PERF. 4559	-	4574	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TEXLAND PETROLEUM, L.P.			849735							
COOK, E. ESTATE			WELL #: 3	RRCID -> 214222	COMPL. DATE 11/11/2005	TOTAL DEPTH 6129	PERF. 4547	-	4559	
02	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	5220 X	-0-	-0-	-5220	-0-					-0-
05	5394 X	-0-	-0-	-5394	-0-					-0-
06	5220 X	-0-	-0-	-5220	-0-					-0-
07	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					-0-
WALLACE			WELL #: 1	RRCID -> 249407	COMPL. DATE 09/18/2008	TOTAL DEPTH 6717	PERF. 4607	-	4617	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					35
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			35	6	-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/13/2025 - WELL PLUGGED 03/13/25										
TEX-MEX			89005 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GAINES		
CONTANGO RESOURCES, LLC			100222							
KNIGHT			WELL #: 1 C	RRCID -> 128792	COMPL. DATE 09/13/1988	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 4332	-	4602	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TEX-MEX (LOWER CLEARFORK)			89005 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES		
CONTANGO RESOURCES, LLC			100222							
KNIGHT			WELL #: 1 T	RRCID -> 128312	COMPL. DATE 08/18/1988	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7090	-	7141	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

THOMAS (ATOKA CONGL.)													89440 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COTTLE
NEW HEIGHT ENERGY, LLC													100152			
THOMAS, R. A. ET AL													WELL #: 2	RRCID -> 102500	COMPL. DATE 10/01/1982	TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6202 - 6232
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TIPPEN, S. (CONGL.)													90170 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COTTLE
CASE OIL													139105			
SEXTON													WELL #: 1A	RRCID -> 104151	COMPL. DATE 01/10/1983	TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6405 - 6415
02	0 W	-0-	-0-	-0-	36923					N	-0-					101
03	0 W	-0-	-0-	-0-	36923					N	-0-					101
04	0 W	-0-	-0-	-0-	36923					N	-0-					101
05	0 W	-0-	-0-	-0-	36923					N	-0-					101
06	0 W	-0-	-0-	-0-	36923					N	-0-					101
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	36923					N	NO RPT					101
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.													767534			
FRAZIER, MARY													WELL #: 1	RRCID -> 077095	COMPL. DATE 05/27/1978	TOTAL DEPTH 6729 PERF. N/A
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
PLUGGED AND ABANDONED 11/14/2008																
SHELBY PRODUCTION, INC.													773684			
TIPPEN													WELL #: 1	RRCID -> 208199	COMPL. DATE 03/03/2005	TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6754 - 6758
02	2408 X	2371	-0-	-37	-0-	2371	2			N	-0-					203
03	2666 X	1455	-0-	-1211	-0-	1455	2			N	-0-					203
04	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					203
05	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					203
06	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					203
07	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					203
TOKIO (YATES)													90365 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TERRY
MCDONALD PRODUCTION, LLC													547870			
NOBLE													WELL #: A 1	RRCID -> 056496	COMPL. DATE 04/03/1973	TOTAL DEPTH 3399 PERF. N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TWO STATES (SAN ANDRES)										92113 500 ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: COCHRAN				
MANZANO, LLC MARKHAM										525195														
										WELL #: 1					RRCID -> 123840					COMPL. DATE N/A				
															TOTAL DEPTH 4960					PERF. 4863 - 4907				
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM						
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE						
02		379	N	379	-0-	-0-	-0-	-0-		379	2			N	-0-			122						
03		224	N	224	-0-	-0-	-0-	-0-		224	2			N	-0-			122						
04		447	N	447	-0-	-0-	-0-	-0-		447	2			N	-0-			122						
05		550	N	550	-0-	-0-	-0-	-0-		550	2			N	-0-			122						
06		523	N	523	-0-	-0-	-0-	-0-		456	2	37	4	N	27			149						
										30	9													
*07		463	N	463	-0-	-0-	-0-	-0-		459	2	4	4	N	-0-			149						

VCG (CONGL.)										92814 500 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: COTTLE				
WAGNER OIL COMPANY MAJORS A UNIT										891175														
										WELL #: 2					RRCID -> 240654					COMPL. DATE 05/20/2008				
															TOTAL DEPTH 13556					PERF. 9644 - 13336				
02		5768	X	5186	-0-	-582	-0-			181	1	4953	3	N	47			178						
										52	9													
03		6386	X	3387	-0-	-2999	-0-			117	1	3217	3	N	48	125	1	101						
										53	9													
04		6180	X	5341	-0-	-839	-0-			192	1	5086	3	N	57	91	1	67						
										63	9													
05		6107	X	5350	-0-	-757	-0-			192	1	5126	3	N	29			96						
										32	9													
06		5790	X	4692	-0-	-1098	-0-			177	1	4496	3	N	17			113						
										19	9													
07		5735	X	5146	-0-	-589	-0-			196	1	4908	3	N	38			151						
										42	9													

MAJORS A										WELL #: 3					RRCID -> 246635					COMPL. DATE 03/19/2009				
															TOTAL DEPTH 15096					PERF. N/A				
02		2856	X	2533	-0-	-323	-0-			86	1	2371	3	N	69			156						
										76	9													
03		2852	X	2611	-0-	-241	-0-			92	1	2517	3	N	2	81	1	77						
										2	9													
04		2798	X	2798	-0-	-0-	-0-			100	1	2645	3	N	48	100	1	25						
										53	9													
05		2883	X	2784	-0-	-99	-0-			99	1	2629	3	N	51			76						
										56	9													
06		2790	X	2692	-0-	-98	-0-			101	1	2556	3	N	32			108						
										35	9													
07		2883	X	2223	-0-	-660	-0-			85	1	2129	3	N	8	87	1	29						
										9	9													

LHB										WELL #: 1					RRCID -> 255197					COMPL. DATE 08/09/2008				
															TOTAL DEPTH 11950					PERF. 9612 - 11668				
02		431	N	431	-0-	-0-	-0-			15	1	416	3	N	-0-			67						
03		542	N	542	-0-	-0-	-0-			19	1	523	3	N	-0-			67						
04		485	N	485	-0-	-0-	-0-			17	1	460	3	N	7			74						
										8	9													
05		425	N	425	-0-	-0-	-0-			15	1	410	3	N	-0-			74						
06		390	N	101	-0-	-289	-0-			4	1	97	3	N	-0-	69	5	5						
07		403	N	-0-	-0-	-403	-0-							N	-0-			-0-						

KOEGLER										WELL #: 1					RRCID -> 265447					COMPL. DATE 07/12/2011				
															TOTAL DEPTH 13380					PERF. 10510 - 12853				
02		7000	X	6832	-0-	-168	-0-			6795	3	37	9	N	34			126						
03		7657	X	7513	-0-	-144	-0-			7482	3	31	9	N	28	106	1	48						
04		7410	X	7154	-0-	-256	-0-			7130	3	24	9	N	22			70						
05		7657	X	7452	-0-	-205	-0-			7418	3	34	9	N	31			101						
06		7410	X	7074	-0-	-336	-0-			7056	3	18	9	N	16			117						
07		7564	X	7318	-0-	-246	-0-			7292	3	26	9	N	24	101	1	40						

VCG (CONGL.)		//CONT.//		92814 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COTTLE			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175											
RUSSELL		WELL #:		10		RRCID -> 281215		COMPL. DATE 09/07/2016				TOTAL DEPTH 11225		PERF. 9697 - 10948	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
02	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	45	1	1241	3	N	4		63		
03	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	77	1	2111	3	N	1		64		
04	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	70	1	1846	3	N	-0-		64		
05	1426 N	640	-0-	-786	-0-	23	1	614	3	N	3		67		
06	2130 N	1209	-0-	-921	-0-	46	1	1160	3	N	3		70		
07	1984 N	1244	-0-	-740	-0-	48	1	1194	3	N	2		72		
						2	9								
WASSON		95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: YOAKUM					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
CORNELL UNIT		WELL #:		6386GC		RRCID -> 188935		COMPL. DATE 04/12/2002				TOTAL DEPTH 4775		PERF. 4665 - 4752	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-		
04	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-		
05	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-		
06	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-		
07	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-		
CORNELL UNIT PF WELL		WELL #:		1		RRCID -> 189910		COMPL. DATE 08/14/2002				TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-		
CORNELL UNIT		WELL #:		6364GC		RRCID -> 191356		COMPL. DATE 08/27/2002				TOTAL DEPTH 5375		PERF. 4653 - 4719	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-		
04	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-		
05	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-		
06	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-		
07	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-		
CORNELL UNIT		WELL #:		6352GC		RRCID -> 191357		COMPL. DATE 09/01/2002				TOTAL DEPTH 5404		PERF. 4712 - 4780	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-		
CORNELL UNIT		WELL #:		6392GC		RRCID -> 197497		COMPL. DATE 05/28/2003				TOTAL DEPTH 4796		PERF. 4677 - 4760	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-		

WASSON			//CONT.//			95397 001	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: YOAKUM						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310													
CORNELL UNIT			WELL #:			6337GC	RRCID ->	202725	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 4661	-	4723				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PF UNIT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	PF UNIT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	PF UNIT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	PF UNIT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
CORNELL UNIT			WELL #:			6396GC	RRCID ->	202728	COMPL. DATE	01/15/2004	TOTAL DEPTH	4760	PERF. 4675	-	4747				
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
CORNELL UNIT			WELL #:			6397GC	RRCID ->	203649	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	4762	PERF. 4673	-	4742				
02	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PF UNIT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	PF UNIT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	PF UNIT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	PF UNIT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
CORNELL UNIT			WELL #:			6388GC	RRCID ->	203694	COMPL. DATE	01/26/2004	TOTAL DEPTH	4773	PERF. 4670	-	4760				
02	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PF UNIT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	PF UNIT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	PF UNIT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	PF UNIT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
CORNELL UNIT			WELL #:			6398GC	RRCID ->	203832	COMPL. DATE	06/21/2004	TOTAL DEPTH	4780	PERF. 4661	-	4760				
02	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PF UNIT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	PF UNIT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	PF UNIT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	PF UNIT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
CORNELL UNIT			WELL #:			6335GC	RRCID ->	219668	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	5372	PERF. 4753	-	4806				
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
CORNELL UNIT			WELL #:			6372GC	RRCID ->	257827	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	5260	PERF. 4750	-	4794				
02	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PF UNIT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	PF UNIT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	PF UNIT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	PF UNIT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544								
DENVER UNIT				WELL #: 4439GC	RRCID -> 096174	COMPL. DATE 11/04/1998	TOTAL DEPTH 4920	PERF. 4620	- 4920			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

DENVER UNIT				WELL #: 7540GC	RRCID -> 101540	COMPL. DATE 04/17/1981	TOTAL DEPTH 4832	PERF. 4700	- 4832			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

DENVER UNIT				WELL #: 4235G	RRCID -> 106802	COMPL. DATE 07/22/2005	TOTAL DEPTH 4848	PERF. 4700	- 4848			
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

DENVER UNIT				WELL #: 7566GC	RRCID -> 174481	COMPL. DATE 09/20/1999	TOTAL DEPTH 4774	PERF. 4679	- 4737			
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

DENVER UNIT				WELL #: 6549GC	RRCID -> 174484	COMPL. DATE 09/14/1999	TOTAL DEPTH 4785	PERF. 4683	- 4748			
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

DENVER UNIT				WELL #: 7438GC	RRCID -> 174843	COMPL. DATE 10/06/1999	TOTAL DEPTH 4841	PERF. 4737	- 4800			
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

DENVER UNIT				WELL #: 7564GC	RRCID -> 174844	COMPL. DATE 10/12/1999	TOTAL DEPTH 4801	PERF. 4714	- 4772			
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM								
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544													
DENVER UNIT		WELL #:		8538GC	RRCID ->	174845	COMPL. DATE	09/29/1999	TOTAL DEPTH	4789	PERF. 4670 - 4754						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #:		7565GC	RRCID ->	175154	COMPL. DATE	10/20/1999	TOTAL DEPTH	4829	PERF. 4716 - 4792						
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #:		7567GC	RRCID ->	175155	COMPL. DATE	10/29/1999	TOTAL DEPTH	4792	PERF. 4690 - 4756						
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #:		8539GC	RRCID ->	175156	COMPL. DATE	11/03/1999	TOTAL DEPTH	4772	PERF. 4654 - 4730						
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #:		7425GC	RRCID ->	175158	COMPL. DATE	11/12/1999	TOTAL DEPTH	5066	PERF. 4722 - 4790						
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #:		6540GC	RRCID ->	177315	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	6881	PERF. 4661 - 4718						
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DENVER UNIT PF WELL		WELL #:		1	RRCID ->	178091	COMPL. DATE	08/16/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASSON		//CONT.//		95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544									
DENVER UNIT		WELL #:		6440GC		RRCID -> 178834		COMPL. DATE 08/05/2000		TOTAL DEPTH 4826		PERF. 4708 - 4798	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #:		6551GC		RRCID -> 178836		COMPL. DATE 08/15/2000		TOTAL DEPTH 4770		PERF. 4654 - 4743	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #:		5521GC		RRCID -> 181518		COMPL. DATE 01/20/2001		TOTAL DEPTH 4737		PERF. 4659 - 4723	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #:		6447GC		RRCID -> 181519		COMPL. DATE 01/08/2001		TOTAL DEPTH 4787		PERF. 4737 - 4765	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #:		4547GC		RRCID -> 186745		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 4736		PERF. 4656 - 4710	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #:		7568GC		RRCID -> 186825		COMPL. DATE 04/30/2001		TOTAL DEPTH 4863		PERF. 4757 - 4815	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #:		6448GC		RRCID -> 187193		COMPL. DATE 08/07/2001		TOTAL DEPTH 4839		PERF. 4800 - 4868	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544							
DENVER UNIT		WELL #:		4448GC	RRCID -> 187622	COMPL. DATE	12/04/2001	TOTAL DEPTH	4848	PERF. 4781	- 4822
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

DENVER UNIT		WELL #:		7444GC	RRCID -> 187624	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	4886	PERF. 4779	- 4846
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

DENVER UNIT		WELL #:		7648GC	RRCID -> 187626	COMPL. DATE	04/25/2001	TOTAL DEPTH	4886	PERF. 4771	- 4840
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

DENVER UNIT		WELL #:		5522GC	RRCID -> 187627	COMPL. DATE	12/15/2001	TOTAL DEPTH	4763	PERF. 4678	- 4746
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

DENVER UNIT		WELL #:		4445GC	RRCID -> 188184	COMPL. DATE	06/05/2001	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4580	- 5177
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

DENVER UNIT		WELL #:		4339GC	RRCID -> 188943	COMPL. DATE	03/27/2002	TOTAL DEPTH	4837	PERF. 4734	- 4829
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

DENVER UNIT		WELL #:		4340GC	RRCID -> 189760	COMPL. DATE	05/20/2002	TOTAL DEPTH	4760	PERF. 4652	- 4731
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544						
DENVER UNIT		WELL #:		4450GC	RRCID -> 189761	COMPL. DATE 05/20/2002	TOTAL DEPTH	4745	PERF. 4660	- 4728
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

DENVER UNIT		WELL #:		4449GC	RRCID -> 189763	COMPL. DATE 04/04/2002	TOTAL DEPTH	4759	PERF. 4657	- 4740
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

DENVER UNIT		WELL #:		6656GC	RRCID -> 189886	COMPL. DATE 05/18/2002	TOTAL DEPTH	4860	PERF. 4774	- 4839
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

DENVER UNIT		WELL #:		4342GC	RRCID -> 191353	COMPL. DATE 06/24/2002	TOTAL DEPTH	4782	PERF. 4665	- 4730
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

DENVER UNIT		WELL #:		4447GC	RRCID -> 191354	COMPL. DATE 06/11/2002	TOTAL DEPTH	4778	PERF. 4721	- 4730
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

DENVER UNIT		WELL #:		4548GC	RRCID -> 191355	COMPL. DATE 06/10/2002	TOTAL DEPTH	4879	PERF. 4804	- 4840
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

DENVER UNIT		WELL #:		4549GC	RRCID -> 192892	COMPL. DATE 10/30/2001	TOTAL DEPTH	4766	PERF. 4670	- 4723
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544							
DENVER UNIT		WELL #:		6564GC	RRCID -> 193883	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	4831	PERF. 4718	- 4757
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DENVER UNIT		WELL #:		8433GC	RRCID -> 193885	COMPL. DATE	05/23/2001	TOTAL DEPTH	4874	PERF. 4769	- 4826
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #:		4341GC	RRCID -> 193886	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL DEPTH	4840	PERF. 4745	- 4810
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #:		4438GC	RRCID -> 195210	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	5337	PERF. 4634	- 4719
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #:		5513GC	RRCID -> 208951	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	5360	PERF. 4770	- 4780
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #:		6567GC	RRCID -> 210234	COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL DEPTH	4753	PERF. 4668	- 4725
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #:		6449GC	RRCID -> 210235	COMPL. DATE	05/02/2005	TOTAL DEPTH	4797	PERF. 4740	- 4808
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544								
DENVER UNIT		WELL #: 7571GC		RRCID -> 210236	COMPL. DATE 06/12/2005	TOTAL DEPTH 4828	PERF. 4790 - 4837					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
DENVER UNIT		WELL #: 6569GC		RRCID -> 210260	COMPL. DATE 04/08/2005	TOTAL DEPTH 4753	PERF. 4720 - 4775					
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
DENVER UNIT		WELL #: 4570GC		RRCID -> 212042	COMPL. DATE 06/17/2005	TOTAL DEPTH 4785	PERF. 4670 - 4762					
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
DENVER UNIT		WELL #: 4571GC		RRCID -> 212739	COMPL. DATE 09/22/2005	TOTAL DEPTH 4820	PERF. 4760 - 4811					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DENVER UNIT		WELL #: 4343GC		RRCID -> 220544	COMPL. DATE 09/13/2005	TOTAL DEPTH 4775	PERF. 4665 - 4749					
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
DENVER UNIT		WELL #: 6537GC		RRCID -> 220947	COMPL. DATE 07/13/2005	TOTAL DEPTH 5362	PERF. 4730 - 4776					
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
DENVER UNIT		WELL #: 7572GC		RRCID -> 221025	COMPL. DATE 08/10/2005	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 4807 - 4817					
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WASSON			//CONT.//			95397 001			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: YOAKUM					
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.			//CONT.//			617544														
DENVER UNIT			WELL #: 6453GC			RRCID -> 221209			COMPL. DATE 09/27/2005			TOTAL DEPTH 7531			PERF. 4724 - 4800					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
DENVER UNIT			WELL #: 7573GC			RRCID -> 222484			COMPL. DATE 05/04/2005			TOTAL DEPTH 4873			PERF. 4762 - 4846					
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
DENVER UNIT			WELL #: 4569GC			RRCID -> 222488			COMPL. DATE 08/19/2005			TOTAL DEPTH 4795			PERF. 4866 - 4883					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DENVER UNIT			WELL #: 4461GC			RRCID -> 223181			COMPL. DATE 06/29/2005			TOTAL DEPTH 4759			PERF. 4668 - 4729					
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
DENVER UNIT			WELL #: 3347GC			RRCID -> 226002			COMPL. DATE 02/02/2007			TOTAL DEPTH 4803			PERF. 4690 - 4759					
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
DENVER UNIT			WELL #: 5523GC			RRCID -> 226054			COMPL. DATE 01/31/2007			TOTAL DEPTH 4742			PERF. 4649 - 4704					
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
DENVER UNIT			WELL #: 4134GC			RRCID -> 228987			COMPL. DATE 01/18/2007			TOTAL DEPTH 4832			PERF. 4761 - 4795					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM									
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544														
DENVER UNIT		WELL #:		6570GC	RRCID ->	229642	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	4893	PERF.	4694 -	4746					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #:		6568GC	RRCID ->	229643	COMPL. DATE	01/11/2007	TOTAL DEPTH	4842	PERF.	4750 -	4788					
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #:		5622GC	RRCID ->	229758	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #:		4572GC	RRCID ->	230105	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL DEPTH	4799	PERF.	4702 -	4775					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #:		6454GC	RRCID ->	230106	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	4876	PERF.	4808 -	4841					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #:		6571GC	RRCID ->	236242	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	4788	PERF.	4702 -	4757					
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #:		4576GC	RRCID ->	236318	COMPL. DATE	10/18/2007	TOTAL DEPTH	4751	PERF.	4656 -	4736					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM								
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544													
DENVER UNIT		WELL #:		4347GC	RRCID ->	236321	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL DEPTH	4786	PERF. 4692 - 4765						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #:		6572GC	RRCID ->	236429	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	4775	PERF. 4663 - 4749						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #:		4254GC	RRCID ->	237836	COMPL. DATE	04/27/2008	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4720 - 4765						
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #:		4255GC	RRCID ->	240421	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	4789	PERF. 4690 - 4769						
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #:		4575GC	RRCID ->	244660	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	4800	PERF. N/A						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #:		4466GC	RRCID ->	245595	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	4740	PERF. 4650 - 4713						
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #:		4136GC	RRCID ->	245714	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	4843	PERF. 4740 - 4787						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM								
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544														
DENVER UNIT		WELL #: 8547GC		RRCID -> 245953	COMPL. DATE 05/20/2008	TOTAL DEPTH 4772	PERF. 4665	-	4724							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #: 8546GC		RRCID -> 246015	COMPL. DATE 06/18/2008	TOTAL DEPTH 4815	PERF. 4705	-	4732							
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #: 4761GC		RRCID -> 246797	COMPL. DATE 11/07/2008	TOTAL DEPTH 4854	PERF. 4962	-	5010							
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #: 4463GC		RRCID -> 248490	COMPL. DATE 06/12/2008	TOTAL DEPTH 4773	PERF. 4710	-	4757							
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #: 6573GC		RRCID -> 248743	COMPL. DATE 11/09/2007	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 4732	-	4767							
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
STAKEHOLDER GAS SERVICES, LLC		811207														
RATTLESNAKE AGI		WELL #: 1		RRCID -> 286838	COMPL. DATE 08/31/2018	TOTAL DEPTH 11980	PERF. 11025	-	11980							
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELLMAN, WEST (YATES)				96188 666	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: TERRY									
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				916958																		
O. D. C. -57- GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 052568				COMPL. DATE 12/04/1970				TOTAL DEPTH 3456 PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-

WELTMER (CLEAR FORK)				96221 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GAINES									
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222																		
WELTMER, T. C.				WELL #: 6	RRCID -> 240180				COMPL. DATE 08/24/2021				TOTAL DEPTH 7857 PERF. 7066 - 7707									
02	196 N	112	-0-	-84	-0-	76	2	36	9	Y	33	63	1									59
03	217 N	71	-0-	-146	-0-	38	2	33	9	Y	30	52	1									37
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	34	1									3
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	92	2	141	4	Y	80	38	1									45
						88	9															
06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	333	2	144	4	Y	123	137	1									31
						135	9															
07	703 N	703	-0-	-0-	-0-	24	2	501	4	Y	162	102	1									91
						178	9															

WELTMER, T.C. -A-				WELL #: 1	RRCID -> 241383				COMPL. DATE 06/03/2021				TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7110 - 7674									
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-											3
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-											3
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-											3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-											3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-											3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-											3

WELTMER, T. C.				WELL #: 7	RRCID -> 248325				COMPL. DATE 10/23/2008				TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7077 - 7668									
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT											-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT											-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT											-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT											-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT											-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT											-0-

(GWN415)

09/16/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS